

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM		WELL #:		4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #:	1	RRCID -> 279295	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 16581	PERF. N/A
STATE 71									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

STATE 71		WELL #:		1R	RRCID -> 280130	COMPL. DATE 08/12/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		WELL #:	1RE	RRCID -> 239008	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12775	PERF. N/A
WRIGHT STATE 70-25									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2022									

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6565 - 6575						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15473 - 16212						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11970 - 11990						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12246						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILD CAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STERLING				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF. 11123 - 11988	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	INJECT.	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF. 11225 - 11245	
09	3930 X	3475	-0-	-455	-0-	3475	2		N	-0-	217	
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-	217	
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40 9	N	36	253	
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	2	7 9	N	6	259	
*01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-	259	
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-				N	NO RPT	259	

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF. 11120 - 11192	
09	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-	350	
10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2		N	-0-	350	
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116 9	N	105	282	
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6402	2	48 9	N	44	156	
*01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7377	2	67 9	N	61	217	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	217	

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		028617										
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656								
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3084 - 3370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09	450 #	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-			-0-
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
01	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3	N	-0-			-0-
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750			CNTY: PECOS					
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	N/A
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			-0-
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2	Y	-0-			-0-
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
*02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-			-0-

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF.	2975 - 3759
09	660 #	416	-0-	-244	-0-	403	2	13 9 N	12			168
10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11 9 N	10			178
11	600 #	544	-0-	-56	-0-	535	2	9 9 N	8	165 1		21
12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17 9 N	15			36
01	620 #	439	-0-	-181	-0-	428	2	11 9 N	10			46
*02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12 9 N	11			57

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656								
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3 9 N	3			60
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2 9 N	2			62
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			62
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			62
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3	N	-0-			62
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			62

MARTIN FOREE OPERATING, LLC				528512			CNTY: PECOS					
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	3	N	2	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			23
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			23
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			23
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			23

ABELL (MONTOKA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617										
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 132646		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022			N	-0-			105
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 139479		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490			N	-0-			-0-
AMOCO SILVERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 149747		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
GLENN, D. K.		WELL #:		5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 - 3836
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676								
STATE GROVE		WELL #:		2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	62		109
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	48	79 1	78
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	21	51 1	48
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	4		52
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	59		111
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	97 1	64

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780								
TAYLOR STATE		WELL #:		1	RRCID ->	206785	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3523 - 3863
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564								
WILLIAMS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
INCLINE ENERGY 423656															
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	99	3	37	9	N	34	156	1	87
10		191 R	191	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40			127
11		150 #	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	N	35			162
12		203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	3	43	9	N	39			201
01		155 #	144	-0-	-11	-0-	100	3	44	9	N	40			241
02		140 #	125	-0-	-15	-0-	92	3	33	9	N	30	172	1	99

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A															

09		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
10		1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
11		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
12		1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
01		868 #	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-			-0-
*02		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174															

09		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2			50
10		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1			51
11		1020 #	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			Y	-0-			51
12		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-			51
01		1488 #	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			Y	-0-			51
02		1344 #	933	-0-	-411	-0-	933	3			Y	-0-			51

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721															

09		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
10		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
11		1020 #	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-			-0-
12		1085 #	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-			-0-
01		1085 #	607	-0-	-478	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02		980 #	547	-0-	-433	-0-	547	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															

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-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															

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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			
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
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-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			
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
09	1320 N	1027	-0-	-293	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738			
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
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1135	3	67 9 N	61	-0-	147
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1720	3	75 9 N	68	160 1	55
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57 9 N	52	-0-	107
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66 9 N	60	-0-	167
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58 9 N	53	-0-	220
*02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63 9 N	57	181 1	96

GERETY		WELL #: 1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730			
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
09	14B2 EXT	341	-0-	341	-0-	781	3	341 3 N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	516	-0-	516	-0-	1297	3	516 3 N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	-0-	1660	3	363 3 N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	589	-0-	589	-0-	2249	3	589 3 N	-0-	-0-	-0-
01	2769 X	520	-0-	-2249	-0-	520	3	520 3 N	-0-	-0-	-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	468 3 N	-0-	-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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
 HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1260 #	770	-0-	-490	-0-	770	3	N	-0-			-0-
10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
11	1140 #	947	-0-	-193	-0-	947	3	N	-0-			-0-
12	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
01	1178 #	968	-0-	-210	-0-	968	3	N	-0-			-0-
02	1064 #	972	-0-	-92	-0-	972	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SOIL ENERGY, INC. 800520
 GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.//		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
EOG RESOURCES, INC. GRISHAM "27"		253162		WELL #: 1		RRCID -> 177762	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3250	- 3400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
10	961 N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-			-0-
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-			-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			-0-
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		147862		WELL #: 1 U		RRCID -> 041512	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	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-

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
ALLISON		2001U		WELL #: 2001U		RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 2		508409		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		2001U		WELL #: 1301		RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613				
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
*01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 1995		508409		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		2001U		WELL #: 1		RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

M.E.P.&P.		508409		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		2001U		WELL #: 1		RRCID -> 196928	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7003	- 7181				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409										
LA ESCALERA "D"			WELL #:	3201	RRCID ->	213554	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 - 9698		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #:	6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118		
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-			-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH			WELL #:	5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 2	N	-0-		-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	81 2	N	1		1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7 1	59 2	N	-0-	1 1	-0-
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	54 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	10 1	71 2	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22 1	170 2	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	N	-0-		-0-
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28 1	206 2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WEST STATE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					17
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					17
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					17
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					17
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					17

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187								
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	85	1	657	2	N	-0-					1
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					1
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	74	1	651	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	83	1	685	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	775 N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1					2
						1	9									
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348								
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	1	0			88
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7					95
						8	9									
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					95
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-					95
*01	124 N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4					99
						4	9									
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					99

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854								
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380					
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1247				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206					
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	125	1	964	2	N	-0-	1 1	1
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	2	N	-0-		2
						1	9						
11	1080 N	416	-0-	-664	-0-	43	1	372	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1 1	1
*01	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1		2
						1	9						
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622					
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-		9
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-		9
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-		9
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-		9
*01	248 N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-		9
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		9

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252					
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	64	1	495	2	N	-0-		1
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-		1
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	56	1	488	2	N	-0-		1
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	59	1	487	2	N	-0-		1
*01	589 N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-		1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2616	RRCID ->	241347	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 2886 - 2904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 2480 - 3060	
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		2706N	RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5128 - 6256	
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 3746 - 4340	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		5065	RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3434 - 3980	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3184 - 3272	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019 - 3636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION				027200											
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		164887 X	164887	-0-	-0-	-0-	36 1	163894 2	Y	870	890 1				312
							957 9								
10		173515 X	173515	-0-	-0-	-0-	80 1	172553 2	Y	802	821 1				293
							882 9								
11		194273 X	194273	-0-	-0-	-0-	89 1	193350 2	Y	758	794 1				257
							834 9								
12		222882 X	222882	-0-	-0-	-0-	65 1	221854 2	Y	875	860 1				272
							963 9								
01		229173 X	229173	-0-	-0-	-0-	63 1	228294 2	Y	742	752 1				262
							816 9								
*02		186138 X	186138	-0-	-0-	-0-	54 1	184938 2	Y	923	900 1				318
							131 4	1015 9							
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041		
09		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	223 1	9412 2	Y	18	38 1				7
							20 9								
10		9517 X	8515	-0-	-1002	-0-	199 1	8295 2	Y	19	11 1				15
							21 9								
11		9210 X	9045	-0-	-165	-0-	235 1	8780 2	Y	27	22 1				20
							30 9								
12		9982 X	9477	-0-	-505	-0-	227 1	9204 2	Y	42	33 1				29
							46 9								
01		9982 X	6666	-0-	-3316	-0-	182 1	6467 2	Y	15	33 1				11
							17 9								
02		9016 X	6412	-0-	-2604	-0-	163 1	6198 2	Y	31	11 1				31
							17 4	34 9							
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369	- 19821		
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-
KING HIDALGO				WELL #:	102BH	RRCID ->	284840	COMPL. DATE	02/21/2017	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13051	- 17444		
09		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1754 1	2027 2	N	-0-					-0-
10		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	153 1	934 2	N	-0-					-0-
11		33518 X	33518	-0-	-0-	-0-	2247 1	31271 2	N	-0-					-0-
12		39774 X	39774	-0-	-0-	-0-	4205 1	35569 2	N	-0-					-0-
01		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-					-0-
02		31276 X	-0-	-0-	-31276	-0-			N	-0-					-0-
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272		
09		80795 X	80795	-0-	-0-	-0-	80795 2		Y	-0-					14
10		78492 X	77506	-0-	-986	-0-	77506 2		Y	-0-					14
11		74160 X	72269	-0-	-1891	-0-	72269 2		Y	-0-					14
12		83483 X	74185	-0-	-9298	-0-	74185 2		Y	-0-					14
01		83483 X	69771	-0-	-13712	-0-	69771 2		Y	-0-					14
02		75404 X	63569	-0-	-11835	-0-	63569 2		Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456				
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	84810	X	63953	-0-	-20857	-0-	104	1	63849	2	Y	-0-
10	87637	X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-
11	84810	X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-
12	84289	X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-
01	75330	X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-
02	59696	X	6663	-0-	-53033	-0-	39	1	6624	2	Y	-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315				
09	63540	X	60000	-0-	-3540	-0-	178	1	59822	2	N	-0-
10	62186	X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-
11	60180	X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-
12	62186	X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-
01	62000	X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4
												3
												1
02	56000	X	41853	-0-	-14147	-0-	123	1	41730	2	N	-0-
												1
												1
												-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262				
09	135465	X	135465	-0-	-0-	-0-	221	1	135244	2	Y	-0-
10	133361	X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-
11	131010	X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-
12	138353	X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-
01	138353	X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5
												3
												1
02	126448	X	107098	-0-	-19350	-0-	123	1	106975	2	Y	-0-
												2
												2
												1
												-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305				
09	61563	X	61563	-0-	-0-	-0-	169	1	60847	2	N	497
												555
												1
10	81871	X	59496	-0-	-22375	-0-	225	1	58746	2	N	477
												378
												1
11	79230	X	56394	-0-	-22836	-0-	525	9	55682	2	N	442
												384
												1
12	81871	X	55246	-0-	-26625	-0-	226	1	54559	2	N	372
												563
												1
01	66774	X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374
												201
												1
02	57456	X	41635	-0-	-15821	-0-	335	1	40728	2	N	268
												383
												1
												660
												759
												817
												626
												799
												684

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664				
09	76320	X	68937	-0-	-7383	-0-	68937	2			Y	-0-
10	77345	X	69548	-0-	-7797	-0-	69548	2			Y	-0-
11	74100	X	65212	-0-	-8888	-0-	65212	2			Y	-0-
12	71331	X	66279	-0-	-5052	-0-	66279	2			Y	-0-
01	71331	X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2			Y	-0-
02	64344	X	58107	-0-	-6237	-0-	58107	2			Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.	12320 - 17194	
M	O	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
09	70500 X	57392	-0-	-13108	-0-	58	1	57334	2	Y	-0-	-0-
10	60051 X	60051	-0-	-0-	-0-	62	1	59989	2	Y	-0-	-0-
11	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	60	1	56245	2	Y	-0-	-0-
12	59303 X	57268	-0-	-2035	-0-	65	1	57203	2	Y	-0-	-0-
01	60047 X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-	-0-
02	54236 X	48755	-0-	-5481	-0-	83	1	48616	2	Y	-0-	-0-
						56	4					

MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10946 - 15527	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	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	
09	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	1	1	9477	2	Y	68	65 1 419
						75	9					
10	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	11	1	8689	2	Y	114	533
						125	9					
11	10470 X	8791	-0-	-1679	-0-	25	1	8611	2	Y	141	166 1 508
						155	9					
12	10819 X	7519	-0-	-3300	-0-	14	1	7190	2	Y	286	154 1 640
						315	9					
01	10571 X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197	75 1 762
						217	9					
02	8904 X	6932	-0-	-1972	-0-	14	1	6763	2	Y	125	346 1 541
						17	4	138	9			

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID ->	284884	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	10773 - 15271	
09	83080 X	83080	-0-	-0-	-0-	166	1	82914	2	N	-0-	8 1 16
10	75187 X	75187	-0-	-0-	-0-	74	1	75113	2	N	-0-	16
11	63798 X	63798	-0-	-0-	-0-	63798	2			N	-0-	16 1 -0-
12	59767 X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	2			N	-0-	-0-
01	38533 X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2			N	-0-	-0-
02	34804 X	22115	-0-	-12689	-0-	22087	2	28	4	N	-0-	-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID ->	284886	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	11267	PERF.	10956 - 18990	
09	74400 X	69113	-0-	-5287	-0-	1	1	69112	2	Y	-0-	-0-
10	74648 X	69891	-0-	-4757	-0-	1	1	69890	2	Y	-0-	-0-
11	72240 X	64929	-0-	-7311	-0-	1	1	64928	2	Y	-0-	-0-
12	74648 X	50318	-0-	-24330	-0-	50282	2	36	9	Y	33	33 5 -0-
01	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-	-0-
*02	65961 X	65961	-0-	-0-	-0-	65854	2	107	4	Y	-0-	-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID ->	284893	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10124	PERF.	10478 - 15006	
09	36120 X	10026	-0-	-26094	-0-	9980	2	46	9	Y	42	34 1 22
10	30349 X	1445	-0-	-28904	-0-	1438	2	7	9	Y	6	24 1 4
11	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	2	5 1 1
12	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	12	6 1 7
01	10354 X	6622	-0-	-3732	-0-	6622	2			Y	-0-	7 1 -0-
*02	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	34405	2	48	4	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID ->	284913	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	9880 - 11979
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11430	X	9403	-0-	-2027	-0-	61 1	9342 3	Y	-0-	212
10	11811	X	8014	-0-	-3797	-0-	21 1	7993 3	Y	-0-	212
11	11430	X	8863	-0-	-2567	-0-	39 1	8824 3	Y	-0-	53
12	9703	X	9084	-0-	-619	-0-	227 1	8855 3	Y	2 159 1	55
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	2 9	8675 3	Y	-0-	55
02	8764	X	7038	-0-	-1726	-0-	48 1	6786 3	Y	11 53 1	13
							192 4	12 9			

BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.	10823 - 16034
09	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	299 1	20516 2	Y	232 519 1	83
							255 9				
10	25420	X	21360	-0-	-4060	-0-	298 1	20800 2	Y	238 137 1	184
							262 9				
11	24600	X	16727	-0-	-7873	-0-	224 1	16183 2	Y	291 260 1	215
							320 9				
12	25420	X	16677	-0-	-8743	-0-	242 1	16123 2	Y	284 303 1	196
							312 9				
01	23777	X	9998	-0-	-13779	-0-	156 1	9591 2	Y	228 262 1	162
							251 9				
02	19656	X	109	-0-	-19547	-0-	23 1	2 4	Y	76 163 1	75
							84 9				

KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID ->	284916	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	13209	PERF.	13357 - 16484
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	5517 1	6376 2	N	-0-	50
10	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	5231 1	32031 2	N	-0-	50
11	51647	X	51647	-0-	-0-	-0-	3462 1	48185 2	N	-0-	50
12	29973	X	29973	-0-	-0-	-0-	3169 1	26804 2	N	-0-	50
01	37262	X	-0-	-0-	-37262	-0-			N	-0-	50
02	48216	X	-0-	-0-	-48216	-0-			N	-0-	50

REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	13046 - 17269
09	39210	X	34426	-0-	-4784	-0-	34426 2		Y	-0-	-0-
10	39184	X	36300	-0-	-2884	-0-	36300 2		Y	-0-	-0-
11	37530	X	36376	-0-	-1154	-0-	36376 2		Y	-0-	-0-
12	36126	X	36126	-0-	-0-	-0-	36126 2		Y	-0-	-0-
01	38455	X	38455	-0-	-0-	-0-	38455 2		Y	-0-	-0-
*02	34976	X	34976	-0-	-0-	-0-	34976 2		Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.	14520 - 19838
09	67170	X	59505	-0-	-7665	-0-	59505 2		Y	-0-	-0-
10	69409	X	60256	-0-	-9153	-0-	60256 2		Y	-0-	-0-
11	62640	X	57170	-0-	-5470	-0-	57170 2		Y	-0-	-0-
12	63736	X	57178	-0-	-6558	-0-	57178 2		Y	-0-	-0-
01	62713	X	54671	-0-	-8042	-0-	54671 2		Y	-0-	-0-
02	55552	X	42284	-0-	-13268	-0-	1 1	42283 2	Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	14135 - 18875
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		101AR	RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	46230 X	41916	-0-	-4314	-0-	41916	2	Y	-0-			-0-
10	47771 X	42380	-0-	-5391	-0-	42380	2	Y	-0-			-0-
11	44100 X	40890	-0-	-3210	-0-	40890	2	Y	-0-			-0-
12	44454 X	41671	-0-	-2783	-0-	41671	2	Y	-0-			-0-
01	43400 X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2	Y	-0-			-0-
02	39116 X	26503	-0-	-12613	-0-	1	1	26502 2	Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		107AH	RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
09	97710 X	66610	-0-	-31100	-0-	66610	2	Y	-0-	3 1		-0-
10	88133 X	66535	-0-	-21598	-0-	66535	2	Y	-0-			-0-
11	67669 X	67669	-0-	-0-	-0-	67669	2	Y	-0-			-0-
12	70043 X	70043	-0-	-0-	-0-	70043	2	Y	-0-			-0-
01	70959 X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2	Y	-0-			-0-
*02	64186 X	64186	-0-	-0-	-0-	64186	2	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143	
09	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	215	1	40386 2	Y	-0-		-0-
10	40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	226	1	39986 2	Y	-0-		-0-
11	38790 X	36151	-0-	-2639	-0-	202	1	35949 2	Y	-0-		-0-
12	41819 X	35009	-0-	-6810	-0-	194	1	34815 2	Y	-0-		-0-
01	41819 X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493 2	Y	-0-		-0-
02	37884 X	24278	-0-	-13606	-0-	165	1	24113 2	Y	-0-		-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
09	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	1	1	63029 2	Y	-0-		-0-
10	65813 X	64196	-0-	-1617	-0-	64196	2	Y	-0-			-0-
11	63750 X	60948	-0-	-2802	-0-	60948	2	Y	-0-			-0-
12	65875 X	61427	-0-	-4448	-0-	61427	2	Y	-0-			-0-
01	65875 X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2	Y	-0-			-0-
02	58828 X	42506	-0-	-16322	-0-	1	1	42505 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING HIDALGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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								
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 -	18161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		60990 X	57644	-0-	-3346	-0-	57644 2	Y	-0-			-0-
10		62527 X	58320	-0-	-4207	-0-	58320 2	Y	-0-			-0-
11		59070 X	55423	-0-	-3647	-0-	55423 2	Y	-0-			-0-
12		61039 X	56032	-0-	-5007	-0-	56032 2	Y	-0-			-0-
01		60481 X	55314	-0-	-5167	-0-	55314 2	Y	-0-			-0-
02		53788 X	49065	-0-	-4723	-0-	49065 2	Y	-0-			-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 -	19118
09		56700 X	50960	-0-	-5740	-0-	1 1 50959 2	Y	-0-			-0-
10		56265 X	51915	-0-	-4350	-0-	1 1 51914 2	Y	-0-			-0-
11		54450 X	46831	-0-	-7619	-0-	1 1 46830 2	Y	-0-			-0-
12		55304 X	37680	-0-	-17624	-0-	37644 2 36 9	Y	33	5		-0-
01		53723 X	-0-	-0-	-53723	-0-		Y	-0-			-0-
02		47572 X	45788	-0-	-1784	-0-	45714 2 74 4	Y	-0-			-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 -	18056
09		67020 X	61950	-0-	-5070	-0-	61950 2	Y	-0-			-0-
10		69254 X	61170	-0-	-8084	-0-	61170 2	Y	-0-			-0-
11		63720 X	61617	-0-	-2103	-0-	61617 2	Y	-0-			-0-
12		65844 X	61742	-0-	-4102	-0-	61742 2	Y	-0-			-0-
01		64604 X	61190	-0-	-3414	-0-	61190 2	Y	-0-			-0-
02		57820 X	52848	-0-	-4972	-0-	52848 2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 -	16705
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			358
10		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	4 1 7679 2	Y	-0-			358
11		61700 X	61700	-0-	-0-	-0-	4 1 61696 2	Y	-0-			358
12		62419 X	62419	-0-	-0-	-0-	1 1 62418 2	Y	-0-			358
01		61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	1 1 61369 2	Y	-0-			358
*02		49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1 1 49613 2	Y	-0-			358
							1 4					

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 -	17386
09		67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	15 1 67566 2	Y	16	14 1		6
							18 9					
10		65266 X	65266	-0-	-0-	-0-	30 1 65131 2	Y	95	66 1		35
							105 9					
11		58147 X	58147	-0-	-0-	-0-	27 1 58095 2	Y	23	50 1		8
							25 9					
12		63783 X	63783	-0-	-0-	-0-	19 1 63654 2	Y	100	77 1		31
							110 9					
01		64636 X	64636	-0-	-0-	-0-	18 1 64498 2	Y	109	102 1		38
							120 9					
*02		56474 X	56474	-0-	-0-	-0-	16 1 56389 2	Y	26	60 1		9
							40 4 29 9					

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	BALANCE
09	95059 X	95059	-0-	-0-	-0-		21	1	94870	2	Y	153	156	1	55
							168	9							
10	103179 X	103179	-0-	-0-	-0-		48	1	102943	2	Y	171	164	1	62
							188	9							
11	99702 X	99702	-0-	-0-	-0-		46	1	99457	2	Y	181	182	1	61
							199	9							
12	102441 X	102441	-0-	-0-	-0-		30	1	102188	2	Y	203	201	1	63
							223	9							
01	102371 X	102371	-0-	-0-	-0-		28	1	102137	2	Y	187	184	1	66
							206	9							
*02	98256 X	98256	-0-	-0-	-0-		29	1	97927	2	Y	210	212	1	72
							69	4	231	9					
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843		PERF.11247 - 14881					
09	41460 X	39882	-0-	-1578	-0-		1	1	39874	2	Y	6	1	1	14
							7	9							
10	42160 X	37465	-0-	-4695	-0-		28	1	37433	2	Y	4			18
							4	9							
11	40800 X	40108	-0-	-692	-0-		68	1	40040	2	Y	-0-	3	1	15
							-61	-0-	41373	2	Y	-0-	5	1	10
12	41478 X	41417	-0-	-61	-0-		44	1	41373	2	Y	-0-	5	1	10
01	41478 X	35940	-0-	-5538	-0-		30	1	35871	2	Y	35	4	1	41
							39	9							
02	37436 X	32181	-0-	-5255	-0-		57	1	31969	2	Y	78	6	1	113
							69	4	86	9					
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881		PERF.14196 - 19006					
09	98640 X	67250	-0-	-31390	-0-		67250	2			Y	-0-			-0-
							62772	2			Y	-0-			-0-
10	89559 X	62772	-0-	-26787	-0-		62772	2			Y	-0-			-0-
							-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	66522 X	66522	-0-	-0-	-0-		66522	2			Y	-0-			-0-
							68191	2			Y	-0-			-0-
12	69502 X	68191	-0-	-1311	-0-		68191	2			Y	-0-			-0-
							66700	2			Y	-0-			-0-
01	69502 X	66700	-0-	-2802	-0-		66700	2			Y	-0-			-0-
							59892	2			Y	-0-			-0-
02	62776 X	59892	-0-	-2884	-0-		59892	2			Y	-0-			-0-
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10400 - 15238					
09	19530 X	16540	-0-	-2990	-0-		16510	2	30	9	Y	27	32	1	14
							16526	2	48	9	Y	44	29	1	29
10	17825 X	16574	-0-	-1251	-0-		16526	2	14228	2	Y	32	45	1	16
							30	1			Y				
11	17220 X	14293	-0-	-2927	-0-		35	9			Y				
							35	1	15584	2	Y	17	23	1	10
12	17794 X	15638	-0-	-2156	-0-		19	9							
							10909	2	20	9	Y	18	18	1	10
01	17081 X	10929	-0-	-6152	-0-		10909	2	35	4	Y	61	42	1	29
							11287	2			Y				
02	15428 X	11389	-0-	-4039	-0-		67	9							
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055		PERF.14561 - 18827					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
											N	-0-			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	84150 X	68043	-0-	-16107	-0-	68043	2		Y	-0-		-0-
10	86955 X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2		Y	-0-		-0-
11	84150 X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2		Y	-0-		-0-
12	72602 X	72517	-0-	-85	-0-	72517	2		Y	-0-		-0-
01	72602 X	68147	-0-	-4455	-0-	68147	2		Y	-0-		-0-
02	63504 X	60909	-0-	-2595	-0-	60909	2		Y	-0-		-0-

FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
09	26490 X	17278	-0-	-9212	-0-	17278	2		N	-0-		-0-
10	25823 X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-	-0-
11	22800 X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2		N	-0-		-0-
12	21824 X	5167	-0-	-16657	-0-	1	1	5166	2	N	-0-	-0-
01	18631 X	3447	-0-	-15184	-0-	2	1	3342	2	N	94	94 1
						103	9					-0-
*02	38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2		N	-0-		-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 - 18262	
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-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 - 17614	
09	52590 X	44284	-0-	-8306	-0-	44284	2		N	-0-		-0-
10	52669 X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-	-0-
11	47760 X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2		N	-0-		-0-
12	47461 X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1	41703	2	N	-0-	-0-
01	47461 X	43105	-0-	-4356	-0-	29	1	43056	2	N	18	18 1
						20	9					-0-
*02	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2		N	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 - 18232	
09	63060 X	57377	-0-	-5683	-0-	57377	2		Y	-0-		-0-
10	61628 X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2		Y	-0-		-0-
11	59054 X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2		Y	-0-		-0-
12	60528 X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2		Y	-0-		-0-
01	60977 X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2		Y	-0-		-0-
02	55104 X	54280	-0-	-824	-0-	54280	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 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
09		46014 X	46014	-0-	-0-	-0-	38	1	45976	2	N	-0-			-0-
10		57087 X	57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-			-0-
11		62418 X	62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-			-0-
12		63562 X	63562	-0-	-0-	-0-	46	1	63516	2	N	-0-			-0-
01		33077 X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1	14229	2	N	-0-			-0-
*02		31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1	31825	2	N	-0-			-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593				
09		9150 X	6753	-0-	-2397	-0-	1	1	6752	2	Y	-0-			-0-
10		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-			-0-
11		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	21	1	12100	2	Y	-0-			-0-
12		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	13	1	11971	2	Y	-0-			-0-
01		13020 X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1	9201	2	Y	-0-			-0-
02		11760 X	7415	-0-	-4345	-0-	49	1	7307	2	Y	-0-			-0-
							59	4							

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806				
09		55140 X	44579	-0-	-10561	-0-	294	1	44285	2	N	-0-			-0-
10		55242 X	43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-			-0-
11		50790 X	25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-			-0-
12		49693 X	42238	-0-	-7455	-0-	272	1	41966	2	N	-0-			-0-
01		47740 X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1	38001	2	N	-0-			-0-
02		41608 X	26231	-0-	-15377	-0-	190	1	26041	2	N	-0-			-0-

OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817				
09		100080 X	46943	-0-	-53137	-0-	46943	2			Y	-0-			-0-
10		96441 X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2			Y	-0-			-0-
11		90840 X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2			Y	-0-			-0-
12		78182 X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2			Y	-0-			-0-
01		77624 X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2			Y	-0-			-0-
02		63476 X	62045	-0-	-1431	-0-	62045	2			Y	-0-			-0-

KING HIDALGO		WELL #:		201AH	RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520 - 16826				
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-

CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490				
09		68040 X	61973	-0-	-6067	-0-	61973	2			Y	-0-			-0-
10		70308 X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2			Y	-0-			-0-
11		62340 X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2			Y	-0-			-0-
12		64077 X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2			Y	-0-			-0-
01		64046 X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2			Y	-0-			-0-
02		57848 X	48064	-0-	-9784	-0-	1	1	48063	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018			TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	59130 X	47539	-0-	-11591	-0-	47539	2	N	-0-		-0-
10	59768 X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	55650 X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2	N	-0-		-0-
12	53506 X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	51863 X	40905	-0-	-10958	-0-	28	1	N	18	18 1	-0-
						20	9				
*02	47634 X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2	N	-0-		-0-

CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108		
09	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	62		221
						68	9				
10	21266 X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	Y	40		261
						44	9				
11	19830 X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	Y	42	14 1	289
						46	9				
12	26970 X	19087	-0-	-7883	-0-	251	1	Y	57		346
						63	9				
01	26784 X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	Y	92		438
02	24192 X	18847	-0-	-5345	-0-	94	1	Y	82	123 1	397
						378	4		90 9		

FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016			TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	912	-0-	912	912	1	1	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	912			Y	-0-		-0-
01	912 X	-0-	-0-	-912	-0-			Y	-0-		-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	59364 X	59364	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	-0-		-0-
10	62286 X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	Y	-0-		-0-
11	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	Y	-0-		-0-
12	56958 X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	-0-		-0-
01	55420 X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
02	56252 X	46020	-0-	-10232	-0-	313	1	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195	- 16936
M	O	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	
09		220018 X	220018	-0-	-0-	-0-	198 1	218750 2	Y	973	954 1	59
							1070 9					
10		243834 X	243834	-0-	-0-	-0-	209 1	242620 2	Y	914	915 1	58
							1005 9					
11		238518 X	238518	-0-	-0-	-0-	196 1	237155 2	Y	1061	1087 1	32
							1167 9					
12		243312 X	243312	-0-	-0-	-0-	204 1	242050 2	Y	962	945 1	49
							1058 9					
01		231612 X	231612	-0-	-0-	-0-	205 1	230466 2	Y	855	864 1	40
							941 9					
*02		201286 X	201286	-0-	-0-	-0-	506 1	199829 2	Y	830	801 1	69
							38 4	913 9				

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329
09		91140 X	75689	-0-	-15451	-0-	76 1	75613 2	Y	-0-		-0-
							80 1	77209 2	Y	-0-		-0-
10		94178 X	77289	-0-	-16889	-0-	77 1	72067 2	Y	-0-		-0-
							83 1	73489 2	Y	-0-		-0-
11		91140 X	72144	-0-	-18996	-0-	119 1	72709 2	Y	-0-		-0-
							108 1	63571 2	Y	-0-		-0-
12		81499 X	73572	-0-	-7927	-0-	73 4			-0-		-0-
01		80011 X	72828	-0-	-7183	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-
02		70644 X	63752	-0-	-6892	-0-				-0-		-0-
										-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977
09		58530 X	48665	-0-	-9865	-0-	1 1	48664 2	Y	-0-		-0-
							1 1	49035 2	Y	-0-		-0-
10		56234 X	49036	-0-	-7198	-0-	1 1	45836 2	Y	-0-		-0-
							36383 2	36 9	Y	33	33 5	-0-
11		53040 X	45837	-0-	-7203	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		54002 X	36419	-0-	-17583	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		45416 X	42125	-0-	-3291	-0-	42057 2	68 4	Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		110CH	RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		114CH	RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419	- 17120
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
									Y	NO RPT		-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	21810 X	21293	-0-	-517	-0-	14	1	21171	2	Y	98	185 1	55
						108	9						
10	23126 X	22326	-0-	-800	-0-	4	1	22199	2	Y	112	115 1	52
						123	9						
11	22380 X	18419	-0-	-3961	-0-	2	1	18298	2	Y	108	92 1	68
						119	9						
12	23462 X	23462	-0-	-0-	-0-	1	1	23350	2	Y	101	99 1	70
						111	9						
01	22599 X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131 1	39
						110	9						
02	20160 X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1	17438	2	Y	96	42 1	93
						140	4	106	9				

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530	- 14802		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	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		
09	15540 X	6517	-0-	-9023	-0-	6499	2	18	9	Y	16	44 1	9
10	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	22755	2	29	9	Y	26	26 1	9
11	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	22575	2	166	9	Y	151	80 1	80
12	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	25093	2	99	9	Y	90	103 1	67
01	29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29658	2	145	9	Y	132	158 1	41
*02	23009 X	23009	-0-	-0-	-0-	48	1	22732	2	Y	176	105 1	112
						35	4	194	9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 113BH		RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	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									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH		RRCID -> 286644		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11748		PERF.12100 - 16903	
M O	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	251024 X	251024	-0-	-0-	-0-	208	1	249772	2	Y	949	932 1	57
10	254867 X	254867	-0-	-0-	-0-	1044	9						
11	244478 X	244478	-0-	-0-	-0-	202	1	253712	2	Y	866	868 1	55
12	250617 X	250617	-0-	-0-	-0-	953	9						
01	247251 X	247251	-0-	-0-	-0-	184	1	243339	2	Y	868	897 1	26
*02	214699 X	214699	-0-	-0-	-0-	955	9						
						192	1	249564	2	Y	783	769 1	40
						861	9						
						205	1	246211	2	Y	759	763 1	36
						835	9						
						495	1	213397	2	Y	700	678 1	58
						37	4	770	9				
BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH		RRCID -> 286695		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 9172		PERF.10025 - 14550	
09	17340 X	15320	-0-	-2020	-0-	264	1	14868	2	Y	171	457 1	61
10	17918 X	16282	-0-	-1636	-0-	188	9						
11	15510 X	13827	-0-	-1683	-0-	266	1	15765	2	Y	228	113 1	176
12	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	251	9						
01	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	297	1	13251	2	Y	254	242 1	188
*02	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	279	9						
						313	1	17598	2	Y	248	266 1	170
						273	9						
						362	1	19263	2	Y	252	244 1	178
						277	9						
						305	1	14598	2	Y	258	180 1	256
						31	4	284	9				
CHINOOK		WELL #:		102BH		RRCID -> 286697		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10351 - 15291	
09	30360 X	25598	-0-	-4762	-0-	25585	2	13	9	Y	12	7 1	6
10	29450 X	24793	-0-	-4657	-0-	24792	2	1	9	Y	1	6 1	1
11	28140 X	21953	-0-	-6187	-0-	17	1	21903	2	Y	30	16 1	15
12	28024 X	22365	-0-	-5659	-0-	33	9						
01	27156 X	20555	-0-	-6601	-0-	20	1	22333	2	Y	11	19 1	7
02	23884 X	13785	-0-	-10099	-0-	12	9						
						20552	2	3	9	Y	3	8 1	2
						13703	2	16	4	Y	60	33 1	29
						66	9						
CHINOOK		WELL #:		105AH		RRCID -> 286698		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10205 - 15106	
09	31440 X	28477	-0-	-2963	-0-	28477	2			Y	-0-		-0-
10	32488 X	27342	-0-	-5146	-0-	27342	2			Y	-0-		-0-
11	30600 X	23274	-0-	-7326	-0-	18	1	23256	2	Y	-0-		-0-
12	30907 X	23928	-0-	-6979	-0-	21	1	23907	2	Y	-0-		-0-
01	29419 X	21686	-0-	-7733	-0-	21686	2			Y	-0-		-0-
02	26572 X	18649	-0-	-7923	-0-	18628	2	21	4	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34350 X	30036	-0-	-4314	-0-	29974	2	62	9	Y	56	58	1		30
10	32457 X	31112	-0-	-1345	-0-	31035	2	77	9	Y	70	53	1		47
11	33780 X	33780	-0-	-0-	-0-	26	1	33665	2	Y	81	88	1		40
12	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	89	9	30	1	Y	84	74	1		50
01	31124 X	21747	-0-	-9377	-0-	21707	2	40	9	Y	36	66	1		20
02	31528 X	22790	-0-	-8738	-0-	22684	2	31	4	Y	68	55	1		33
						75	9								

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018			TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471						
09	63600 X	57918	-0-	-5682	-0-	32	1	57886	2	Y	-0-				-0-
10	63364 X	57938	-0-	-5426	-0-	29	1	57909	2	Y	-0-				-0-
11	59670 X	52800	-0-	-6870	-0-	29	1	52771	2	Y	-0-				-0-
12	61070 X	53010	-0-	-8060	-0-	30	1	52980	2	Y	-0-				-0-
01	59861 X	52370	-0-	-7491	-0-	42	1	52321	2	Y	6	3	1		3
02	53172 X	44635	-0-	-8537	-0-	7	9	40	1	Y	-0-	3	1		-0-
						70	4								

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300						
09	150186 X	150186	-0-	-0-	-0-	33	1	149450	2	Y	639	641	1		229
10	146179 X	146179	-0-	-0-	-0-	703	9	68	1	Y	637	634	1		232
11	138186 X	138186	-0-	-0-	-0-	701	9	63	1	Y	650	662	1		220
12	140211 X	140211	-0-	-0-	-0-	715	9	41	1	Y	640	661	1		199
01	130655 X	130655	-0-	-0-	-0-	704	9	36	1	Y	532	543	1		188
*02	116095 X	116095	-0-	-0-	-0-	585	9	34	1	Y	555	575	1		191
						81	4	115369	2	Y					
								611	9						

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200						
09	93365 X	93365	-0-	-0-	-0-	27	1	93338	2	Y	-0-				-0-
10	49780 X	49780	-0-	-0-	-0-	23	1	49757	2	Y	-0-				-0-
11	84779 X	84779	-0-	-0-	-0-	43	1	84736	2	Y	-0-				-0-
12	90142 X	90142	-0-	-0-	-0-	28	1	90114	2	Y	-0-				-0-
01	67490 X	67490	-0-	-0-	-0-	23	1	67467	2	Y	-0-				-0-
*02	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	18	1	60303	2	Y	-0-				-0-
						43	4								

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035						
09	165530 X	165530	-0-	-0-	-0-	39	1	165287	2	Y	185	187	1		66
10	158791 X	158791	-0-	-0-	-0-	204	9	81	1	Y	214	202	1		78
11	138734 X	138734	-0-	-0-	-0-	235	9	68	1	Y	206	214	1		70
12	149697 X	149697	-0-	-0-	-0-	227	9	49	1	Y	232	230	1		72
01	140354 X	140354	-0-	-0-	-0-	255	9	42	1	Y	185	192	1		65
*02	132002 X	132002	-0-	-0-	-0-	204	9	42	1	Y	255	240	1		88
						103	4	131576	2	Y					
								281	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12577 - 17302
M	O	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	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				
09	175532	X	175532	-0-	-0-	-0-	44 1	174994	2	Y	449	449	1	161
							494 9							
10	162285	X	162285	-0-	-0-	-0-	88 1	161700	2	Y	452	448	1	165
							497 9							
11	155146	X	155146	-0-	-0-	-0-	82 1	154571	2	Y	448	461	1	152
							493 9							
12	153676	X	153676	-0-	-0-	-0-	55 1	153126	2	Y	450	462	1	140
							495 9							
01	148267	X	148267	-0-	-0-	-0-	49 1	147833	2	Y	350	366	1	124
							385 9							
*02	132924	X	132924	-0-	-0-	-0-	52 1	132289	2	Y	416	412	1	143
							125 4	458	9					

MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329 - 17300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464 - 17200
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12391 - 17262				
09	182008	X	182008	-0-	-0-	-0-	40 1	181315	2	Y	594	583	1	213
							653 9							
10	176513	X	176513	-0-	-0-	-0-	82 1	175807	2	Y	567	573	1	207
							624 9							
11	164782	X	164782	-0-	-0-	-0-	75 1	164045	2	Y	602	605	1	204
							662 9							
12	164533	X	164533	-0-	-0-	-0-	48 1	163818	2	Y	606	622	1	188
							667 9							
01	153710	X	153710	-0-	-0-	-0-	42 1	153089	2	Y	526	528	1	186
							579 9							
*02	138336	X	138336	-0-	-0-	-0-	40 1	137580	2	Y	563	577	1	194
							97 4	619	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	163380	X	134374	-0-	-29006	-0-	94 1	134280	2	N	-0-
10	161262	X	136125	-0-	-25137	-0-	97 1	136028	2	N	-0-
11	152160	X	132166	-0-	-19994	-0-	95 1	132071	2	N	-0-
12	143809	X	133876	-0-	-9933	-0-	96 1	133780	2	N	-0-
01	143809	X	130673	-0-	-13136	-0-	104 1	130569	2	N	-0-
02	125412	X	110200	-0-	-15212	-0-	95 1	110105	2	N	-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386			
09	164760	X	140009	-0-	-24751	-0-	98 1	139911	2	N	-0-
10	163370	X	142173	-0-	-21197	-0-	101 1	142072	2	N	-0-
11	157380	X	137360	-0-	-20020	-0-	98 1	137262	2	N	-0-
12	153760	X	138941	-0-	-14819	-0-	100 1	138841	2	N	-0-
01	149265	X	134977	-0-	-14288	-0-	107 1	134870	2	N	-0-
02	130676	X	110848	-0-	-19828	-0-	95 1	110753	2	N	-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200			
09	130080	X	118613	-0-	-11467	-0-	26 1	118295	2	Y	265
							292 9				269
10	134416	X	117051	-0-	-17365	-0-	54 1	116687	2	Y	282
							310 9				274
11	129210	X	105313	-0-	-23897	-0-	48 1	104927	2	Y	307
							338 9				306
12	129053	X	106870	-0-	-22183	-0-	31 1	106502	2	Y	306
							337 9				315
01	116938	X	107991	-0-	-8947	-0-	29 1	107607	2	Y	323
							355 9				304
*02	97053	X	97053	-0-	-0-	-0-	28 1	96500	2	Y	415
							68 4	457 9			400

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546			
09	18823	X	18823	-0-	-0-	-0-	18660 2	163 9	Y	148	159
							18798 2	184 9	Y	167	134
10	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	27 1	23472 2	Y	146	185
							161 9				1
11	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	34 1	28454 2	Y	169	141
							186 9				1
12	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	29013 2	208 9	Y	189	183
							15056 2	28 4	Y	189	204
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	208 9				1
02	22092	X	15292	-0-	-6800	-0-					91

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173			
09	27870	X	18366	-0-	-9504	-0-	18117 2	249 9	Y	226	202
							18011 2	337 9	Y	306	329
10	28799	X	18348	-0-	-10451	-0-	16522 2	405 9	Y	368	282
							16927 2				1
11	27870	X	16927	-0-	-10943	-0-	16343 2	333 9	Y	303	274
							15256 2	299 9	Y	272	411
12	18972	X	16676	-0-	-2296	-0-	16343 2	333 9	Y	303	274
							15256 2	299 9	Y	272	411
01	18972	X	15555	-0-	-3417	-0-	64 1	14168 2	Y	224	166
							45 4	246 9			1
02	17136	X	14523	-0-	-2613	-0-					143

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674			
09	68850	X	60055	-0-	-8795	-0-	60055 2		Y	-0-	-0-
							58150 2		Y	-0-	-0-
10	68510	X	58150	-0-	-10360	-0-	57516 2		Y	-0-	-0-
							57516 2		Y	-0-	-0-
11	62610	X	57516	-0-	-5094	-0-	57434 2		Y	-0-	-0-
							58311 2		Y	-0-	-0-
12	64418	X	57434	-0-	-6984	-0-	57434 2		Y	-0-	-0-
							58311 2		Y	-0-	-0-
01	64356	X	58311	-0-	-6045	-0-	58311 2		Y	-0-	-0-
							52159 2		Y	-0-	-0-
02	56056	X	52159	-0-	-3897	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KICKAPOO		WELL #:		201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9470 -	12508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	22800 X	20159	-0-	-2641	-0-	8 1	19797 2	Y	322	656 1		181	
						354 9							
10	23560 X	19428	-0-	-4132	-0-	2 1	19114 2	Y	284	333 1		132	
						312 9							
11	22800 X	22688	-0-	-112	-0-	2 1	22352 2	Y	304	246 1		190	
						334 9							
12	21901 X	21901	-0-	-0-	-0-	1 1	21568 2	Y	302	282 1		210	
						332 9							
01	21359 X	17991	-0-	-3368	-0-	1 1	17650 2	Y	309	397 1		122	
						340 9							
*02	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	1 1	21172 2	Y	251	129 1		244	
						98 4	276 9						

MOHICAN UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11612 -	16399
09	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	51 1	50256 2	Y	369	343 1		580	
						406 9							
10	52100 X	52100	-0-	-0-	-0-	54 1	51599 2	Y	406	347 1		639	
						447 9							
11	49806 X	49806	-0-	-0-	-0-	53 1	49304 2	Y	408	359 1		688	
						449 9							
12	52390 X	52196	-0-	-194	-0-	58 1	51667 2	Y	428	515 1		601	
						471 9							
01	52390 X	49558	-0-	-2832	-0-	80 1	49042 2	Y	396	341 1		656	
						436 9							
02	47320 X	44894	-0-	-2426	-0-	76 1	44356 2	Y	374	351 1		679	
						51 4	411 9						

OAK STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	14250 -	19678
09	120060 X	104827	-0-	-15233	-0-	104827 2		Y	-0-			-0-	
10	124062 X	60093	-0-	-63969	-0-	60093 2		Y	-0-			-0-	
11	113040 X	53465	-0-	-59575	-0-	53465 2		Y	-0-			-0-	
12	116808 X	89928	-0-	-26880	-0-	89928 2		Y	-0-			-0-	
01	112096 X	89322	-0-	-22774	-0-	89322 2		Y	-0-			-0-	
02	97832 X	81496	-0-	-16336	-0-	81496 2		Y	-0-			-0-	

ALTA		WELL #:		103BH	RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10869 -	15434
09	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	12063 2	10 9	Y	9	7 1		2	
10	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426 2		Y	-0-	2 1		-0-	
11	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234 2		Y	-0-			-0-	
12	12462 X	10147	-0-	-2315	-0-	16 1	10120 2	Y	10	7 1		3	
						11 9							
01	13423 X	4184	-0-	-9239	-0-	19 1	4128 2	Y	34	28 1		9	
						37 9							
02	12124 X	3387	-0-	-8737	-0-	3285 2	38 4	Y	58	48 1		19	
						64 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	226866 X	226866	-0-	-0-	-0-	194 1	225504 2	Y	1062	1043 1	64
						1168 9					
10	253524 X	253524	-0-	-0-	-0-	207 1	252170 2	Y	1043	1041 1	66
						1147 9					
11	247083 X	247083	-0-	-0-	-0-	190 1	245739 2	Y	1049	1084 1	31
						1154 9					
12	245660 X	245660	-0-	-0-	-0-	193 1	244396 2	Y	974	955 1	50
						1071 9					
01	238121 X	238121	-0-	-0-	-0-	200 1	236924 2	Y	906	913 1	43
						997 9					
*02	200230 X	200230	-0-	-0-	-0-	469 1	198805 2	Y	837	811 1	69
						35 4	921 9				
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885			
09	215859 X	215859	-0-	-0-	-0-	172 1	214845 2	Y	765	751 1	46
						842 9					
10	210473 X	210473	-0-	-0-	-0-	160 1	209459 2	Y	776	773 1	49
						854 9					
11	270696 X	270696	-0-	-0-	-0-	195 1	269692 2	Y	735	762 1	22
						809 9					
12	280249 X	280249	-0-	-0-	-0-	207 1	279180 2	Y	784	766 1	40
						862 9					
01	261997 X	261997	-0-	-0-	-0-	207 1	261065 2	Y	659	668 1	31
						725 9					
*02	227825 X	227825	-0-	-0-	-0-	501 1	226600 2	Y	624	603 1	52
						38 4	686 9				
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938			
09	38460 X	35581	-0-	-2879	-0-	20 1	35476 2	Y	77	80 1	22
						85 9					
10	38471 X	36062	-0-	-2409	-0-	18 1	35958 2	Y	78	77 1	23
						86 9					
11	36600 X	34436	-0-	-2164	-0-	19 1	34333 2	Y	76	70 1	29
						84 9					
12	37324 X	35256	-0-	-2068	-0-	20 1	35162 2	Y	67	72 1	24
						74 9					
01	36766 X	34547	-0-	-2219	-0-	28 1	34453 2	Y	60	58 1	26
						66 9					
02	33208 X	30873	-0-	-2335	-0-	28 1	30705 2	Y	84	78 1	32
						48 4	92 9				
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286756		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278			
09	173520 X	147116	-0-	-26404	-0-	147116 2		Y	-0-		-0-
						150286 2		Y	-0-		-0-
10	179304 X	150286	-0-	-29018	-0-	140551 2		Y	-0-		-0-
						139309 2		Y	-0-		-0-
11	156480 X	140551	-0-	-15929	-0-	133422 2		Y	-0-		-0-
						118634 2		Y	-0-		-0-
12	161696 X	139309	-0-	-22387	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	161696 X	133422	-0-	-28274	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	137312 X	118634	-0-	-18678	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID -> 286762		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
02	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												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID -> 286769		COMPL. DATE 08/12/2018		TOTAL DEPTH 9875		PERF.10298 - 15494				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	11970 X	9169	-0-	-2801	-0-	9039	2	130	9	Y	118	68	1	69
10	13857 X	8176	-0-	-5681	-0-	8099	2	77	9	Y	70	114	1	25
11	13410 X	6865	-0-	-6545	-0-	6831	2	34	9	Y	31	40	1	16
12	13857 X	8106	-0-	-5751	-0-	8015	2	91	9	Y	83	38	1	61
01	9486 X	3602	-0-	-5884	-0-	3545	2	57	9	Y	52	97	1	16
02	8568 X	929	-0-	-7639	-0-	36	1	827	2	Y	36	29	1	23
						26	4	40	9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 11874		PERF.12455 - 17204				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	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				
09	78690 X	75285	-0-	-3405	-0-	75255	2	30	9	N	27			448
10	77717 X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32			480
11	75210 X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37			517
12	77810 X	69911	-0-	-7899	-0-	69861	2	50	9	N	45			562
01	77810 X	67175	-0-	-10635	-0-	67119	2	56	9	N	51	194	1	419
02	70280 X	62001	-0-	-8279	-0-	61840	2	108	4	N	48			467
						53	9							

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439				
09	56585 X	56585	-0-	-0-	-0-	57	1	56528	2	Y	-0-	2	1	-0-
10	63233 X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-			-0-
11	63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-			-0-
12	68643 X	68643	-0-	-0-	-0-	77	1	68566	2	Y	-0-			-0-
01	70679 X	70679	-0-	-0-	-0-	116	1	70562	2	Y	1			1
						1	9							
*02	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	109	1	64131	2	Y	4			5
						73	4	4	9					

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444				
09	45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	26	1	45758	2	Y	179	128	1	51
						197	9							
10	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	40	1	81443	2	Y	-0-	51	1	-0-
11	69332 X	69332	-0-	-0-	-0-	38	1	69294	2	Y	-0-			-0-
12	69646 X	69646	-0-	-0-	-0-	39	1	69607	2	Y	-0-			-0-
01	65102 X	65102	-0-	-0-	-0-	52	1	64745	2	Y	277	158	1	119
						305	9							
02	68936 X	52255	-0-	-16681	-0-	47	1	52103	2	Y	21	132	1	8
						82	4	23	9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	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								
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2699	2	23	9	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					2
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	586	2	97	4	28
						31	9			

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003
09	62370 X	55121	-0-	-7249	-0-	54666	2	455	9	119
10	64449 X	56695	-0-	-7754	-0-	56233	2	462	9	124
11	62370 X	51994	-0-	-10376	-0-	51514	2	480	9	166
12	57629 X	52394	-0-	-5235	-0-	51990	2	404	9	132
01	57629 X	55653	-0-	-1976	-0-	55317	2	336	9	132
02	51436 X	45448	-0-	-5988	-0-	44938	2	510	9	175

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998
09	27210 X	27114	-0-	-96	-0-	26837	2	277	9	147
10	25812 X	25812	-0-	-0-	-0-	25533	2	279	9	91
11	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28155	2	255	9	123
12	28024 X	25909	-0-	-2115	-0-	25631	2	278	9	187
01	28024 X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	121
02	26516 X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	157
						38	4	272	9	

ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	-0-

ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339
09	22080 X	20528	-0-	-1552	-0-	20462	2	66	9	12
10	22816 X	21521	-0-	-1295	-0-	21446	2	75	9	14
11	22080 X	19935	-0-	-2145	-0-	19861	2	74	9	19
12	22413 X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	23
						85	9			
01	21514 X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	13
						54	9			
*02	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	12
						42	9			

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	163140 X	136021	-0-	-27119	-0-	136021	2	Y	-0-	-0-	
10	153388 X	138061	-0-	-15327	-0-	138061	2	Y	-0-	-0-	
11	148440 X	127289	-0-	-21151	-0-	127289	2	Y	-0-	-0-	
12	153388 X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2	Y	-0-	-0-	
01	150102 X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2	Y	-0-	-0-	
02	126952 X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2	Y	-0-	-0-	

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556 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-	

REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947 PERF.14209 - 18537	
09	143970 X	118129	-0-	-25841	-0-	118129	2	Y	-0-	-0-	
10	139438 X	114471	-0-	-24967	-0-	114471	2	Y	-0-	-0-	
11	134940 X	111929	-0-	-23011	-0-	111929	2	Y	-0-	-0-	
12	139438 X	109353	-0-	-30085	-0-	109353	2	Y	-0-	-0-	
01	128960 X	108477	-0-	-20483	-0-	108477	2	Y	-0-	-0-	
02	110264 X	85860	-0-	-24404	-0-	85860	2	Y	-0-	-0-	

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792 PERF.13630 - 18684	
09	90480 X	81147	-0-	-9333	-0-	430	1	80717	2	Y	-0-
10	88443 X	81868	-0-	-6575	-0-	460	1	81408	2	Y	-0-
11	85200 X	78762	-0-	-6438	-0-	440	1	78322	2	Y	-0-
12	88040 X	79061	-0-	-8979	-0-	438	1	78623	2	Y	-0-
01	83855 X	71853	-0-	-12002	-0-	70	1	71783	2	Y	-0-
02	75740 X	73166	-0-	-2574	-0-	498	1	72668	2	Y	-0-

REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878 PERF.14097 - 18707	
09	176340 X	156423	-0-	-19917	-0-	156423	2	Y	-0-	-0-	
10	178095 X	153718	-0-	-24377	-0-	153718	2	Y	-0-	-0-	
11	166920 X	134504	-0-	-32416	-0-	134504	2	Y	-0-	-0-	
12	172484 X	143156	-0-	-29328	-0-	143156	2	Y	-0-	-0-	
01	169260 X	137051	-0-	-32209	-0-	137051	2	Y	-0-	-0-	
02	145992 X	120473	-0-	-25519	-0-	120473	2	Y	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
M	O	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
09		214380 X	175518	-0-	-38862	-0-	175518 2	Y	-0-		-0-
10		214768 X	180327	-0-	-34441	-0-	180327 2	Y	-0-		-0-
11		203130 X	166828	-0-	-36302	-0-	166828 2	Y	-0-		-0-
12		196695 X	166329	-0-	-30366	-0-	166329 2	Y	-0-		-0-
01		192293 X	161980	-0-	-30313	-0-	161980 2	Y	-0-		-0-
02		163828 X	143758	-0-	-20070	-0-	143758 2	Y	-0-		-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
09		75510 X	70918	-0-	-4592	-0-	58 1 70259 2	Y	546	505 1	218
							601 9				
10		78027 X	72878	-0-	-5149	-0-	67 1 72186 2	Y	568	612 1	174
							625 9				
11		74880 X	69143	-0-	-5737	-0-	62 1 68463 2	Y	562	556 1	180
							618 9				
12		75330 X	66888	-0-	-8442	-0-	63 1 66208 2	Y	561	599 1	142
							617 9				
01		74214 X	67036	-0-	-7178	-0-	70 1 66442 2	Y	476	315 1	303
							524 9				
02		66192 X	59996	-0-	-6196	-0-	63 1 59302 2	Y	492	619 1	176
							90 4 541 9				

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
09		146250 X	134428	-0-	-11822	-0-	111 1 134317 2	Y	-0-		-0-
10		145979 X	136727	-0-	-9252	-0-	128 1 136599 2	Y	-0-		-0-
11		141270 X	129607	-0-	-11663	-0-	117 1 129490 2	Y	-0-		-0-
12		142135 X	132108	-0-	-10027	-0-	121 1 131987 2	Y	-0-		-0-
01		140089 X	129700	-0-	-10389	-0-	136 1 129549 2	Y	14	5 1	9
							15 9				
02		125468 X	114900	-0-	-10568	-0-	121 1 114529 2	Y	69	53 1	25
							174 4 76 9				

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
09		159120 X	135421	-0-	-23699	-0-	135421 2	Y	-0-		-0-
10		159650 X	135405	-0-	-24245	-0-	135405 2	Y	-0-		-0-
11		142170 X	126819	-0-	-15351	-0-	126819 2	Y	-0-		-0-
12		146909 X	128385	-0-	-18524	-0-	128385 2	Y	-0-		-0-
01		144615 X	125694	-0-	-18921	-0-	125694 2	Y	-0-		-0-
02		126392 X	110785	-0-	-15607	-0-	110785 2	Y	-0-		-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
09		159240 X	126126	-0-	-33114	-0-	126126 2	Y	-0-		-0-
10		158875 X	131039	-0-	-27836	-0-	131039 2	Y	-0-		-0-
11		143760 X	124845	-0-	-18915	-0-	124845 2	Y	-0-		-0-
12		137671 X	128665	-0-	-9006	-0-	128665 2	Y	-0-		-0-
01		135253 X	117306	-0-	-17947	-0-	117306 2	Y	-0-		-0-
02		118356 X	108221	-0-	-10135	-0-	108221 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200								
CHOCTAW STATE			WELL #:		101BH	RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11253	PERF.11176	- 14722
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	
09		23400 X	19809	-0-	-3591	-0-	18	1 19791	2 Y	-0-	84 1	-0-	
10		21545 X	16991	-0-	-4554	-0-	16	1 16975	2 Y	-0-		-0-	
11		20850 X	18109	-0-	-2741	-0-	16	1 18093	2 Y	-0-		-0-	
12		20460 X	17677	-0-	-2783	-0-	15	1 17642	2 Y	18	12 1	6	
							20	9					
01		20460 X	18109	-0-	-2351	-0-	22	1 18064	2 Y	21	18 1	9	
							23	9					
02		18480 X	14194	-0-	-4286	-0-	22	1 14103	2 Y	28	26 1	11	
							38	4 31	9				

HYPERION			WELL #:		101AH	RRCID ->	287092	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10174	- 14157
09		40350 X	33225	-0-	-7125	-0-	104	1 32889	2 N	211	194 1	110	
							232	9					
10		37603 X	34540	-0-	-3063	-0-	118	1 34188	2 N	213	241 1	82	
							234	9					
11		36060 X	31815	-0-	-4245	-0-	117	1 31487	2 N	192	146 1	128	
							211	9					
12		36580 X	33649	-0-	-2931	-0-	149	1 33265	2 N	214	208 1	134	
							235	9					
01		34534 X	32648	-0-	-1886	-0-	214	1 32151	2 N	257	253 1	138	
							283	9					
*02		31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	155	1 31408	2 N	222	242 1	118	
							54	4 244	9				

CREE STATE UNIT			WELL #:		101AH	RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080	- 15944
09		56400 X	46284	-0-	-10116	-0-	49	1 46229	2 Y	5		63	
							6	9					
10		57598 X	45049	-0-	-12549	-0-	50	1 44982	2 Y	15	20 1	58	
							17	9					
11		52620 X	42226	-0-	-10394	-0-	49	1 42158	2 Y	17		75	
							19	9					
12		51088 X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1 40546	2 Y	17	44 1	53	
							19	9					
01		49290 X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1 37798	2 Y	37		90	
							41	9					
02		43204 X	36685	-0-	-6519	-0-	70	1 36553	2 Y	4		94	
							58	4 4	9				

ELBERT STATE UNIT			WELL #:		106AH	RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937
09		25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25704	2 201	9 Y	183	162 1	107	
10		26505 X	25334	-0-	-1171	-0-	25124	2 210	9 Y	191	230 1	68	
11		24870 X	24129	-0-	-741	-0-	23936	2 193	9 Y	175	150 1	93	
12		28061 X	28061	-0-	-0-	-0-	27938	2 123	9 Y	112	122 1	83	
01		26784 X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2 132	9 Y	120	166 1	37	
02		24192 X	19820	-0-	-4372	-0-	39	1 19597	2 Y	142	89 1	90	
							28	4 156	9				

OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID -> 287232		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9123 - 13630	
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
09	12660 X	10329	-0-	-2331	-0-	50	1 10168	2 N	101	115 1	53
						111	9				
10	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	50	1 9613	2 N	163	153 1	63
						179	9				
11	10860 X	9442	-0-	-1418	-0-	51	1 9209	2 N	165	118 1	110
						182	9				
12	10726 X	3771	-0-	-6955	-0-	60	1 3558	2 N	139	162 1	87
						153	9				
01	10664 X	933	-0-	-9731	-0-	58	1 791	2 N	76	122 1	41
						84	9				
02	9632 X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1 2765	2 N	225	146 1	120
						12	4 248	9			

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287300		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10380 - 14884	
09	27300 X	26911	-0-	-389	-0-	26544	2 367	9 Y	334	356 1	101
10	28489 X	28336	-0-	-153	-0-	27975	2 361	9 Y	328	331 1	98
11	27570 X	22615	-0-	-4955	-0-	22266	2 349	9 Y	317	354 1	61
12	28489 X	22419	-0-	-6070	-0-	22112	2 307	9 Y	279	288 1	52
01	28334 X	24290	-0-	-4044	-0-	23957	2 333	9 Y	303	282 1	73
02	25592 X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2 27	4 Y	209	231 1	51
						230	9				

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID -> 287301		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11864		PERF.12332 - 18919	
09	100050 X	84463	-0-	-15587	-0-	84432	2 31	9 Y	28	29 1	8
10	103385 X	84433	-0-	-18952	-0-	84374	2 59	9 Y	54	46 1	16
11	97680 X	78928	-0-	-18752	-0-	78872	2 56	9 Y	51	48 1	19
12	89900 X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2 33	9 Y	30	38 1	11
01	89900 X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2 20	9 Y	18	21 1	8
02	78820 X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2 25	9 Y	23	22 1	9

CHINOOK		WELL #: 203AH		RRCID -> 287310		COMPL. DATE 12/10/2018		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9557 - 14298	
09	36240 X	33667	-0-	-2573	-0-	33397	2 270	9 Y	245	180 1	130
10	36890 X	32828	-0-	-4062	-0-	32605	2 223	9 Y	203	197 1	136
11	35700 X	30287	-0-	-5413	-0-	23	1 30003	2 Y	237	256 1	117
						261	9				
12	34782 X	13887	-0-	-20895	-0-	29	1 13618	2 Y	218	206 1	129
						240	9				
01	34782 X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2 238	9 Y	216	224 1	121
02	31416 X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2 35	4 Y	178	213 1	86
						196	9				

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019 - 18648	
09	54270 X	45899	-0-	-8371	-0-	136	1 45763	2 N	-0-		-0-
10	55862 X	46390	-0-	-9472	-0-	107	1 46283	2 N	-0-		-0-
11	52350 X	43122	-0-	-9228	-0-	98	1 43024	2 N	-0-		-0-
12	54095 X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1 42929	2 N	-0-		-0-
01	49228 X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1 42338	2 N	-0-		-0-
02	42840 X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1 37763	2 N	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473 - 16316	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12283	- 17006					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA		WELL #:		114AH	RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403	- 16943					
09	71820	X	62105	-0-	-9715	-0-	61292	2	813	9	Y	739	736	1			151
10	73966	X	61764	-0-	-12202	-0-	60910	2	854	9	Y	776	770	1			157
11	65520	X	56941	-0-	-8579	-0-	56119	2	822	9	Y	747	694	1			210
12	67704	X	56629	-0-	-11075	-0-	73	1	55657	2	Y	817	781	1			246
							899	9									
01	67704	X	51660	-0-	-16044	-0-	74	1	51044	2	Y	493	611	1			128
							542	9									
02	57960	X	38532	-0-	-19428	-0-	61	1	38056	2	Y	377	383	1			122
							415	9									

ALTA		WELL #:		110AH	RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612	- 16842					
09	27810	X	18506	-0-	-9304	-0-	18404	2	102	9	Y	93	95	1			19
10	28737	X	21397	-0-	-7340	-0-	21262	2	135	9	Y	123	117	1			25
11	23580	X	22699	-0-	-881	-0-	22532	2	167	9	Y	152	134	1			43
12	23033	X	22465	-0-	-568	-0-	38	1	22215	2	Y	193	178	1			58
							212	9									
01	23033	X	20433	-0-	-2600	-0-	36	1	20209	2	Y	171	185	1			44
							188	9									
02	21196	X	12712	-0-	-8484	-0-	26	1	12532	2	Y	140	139	1			45
							154	9									

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342	- 16260					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	59700 X	51121	-0-	-8579	-0-	40 1	50541 2	Y	491	481 1	30
						540 9					
10	59024 X	58906	-0-	-118	-0-	45 1	58346 2	Y	468	468 1	30
						515 9					
11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43 1	59444 2	Y	509	524 1	15
						560 9					
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45 1	60862 2	Y	464	455 1	24
						510 9					
01	58900 X	56536	-0-	-2364	-0-	44 1	56059 2	Y	394	399 1	19
						433 9					
02	56056 X	49635	-0-	-6421	-0-	108 1	49095 2	Y	385	372 1	32
						8 4	424 9				

ALPINE HIGH (CONS)												
APACHE CORPORATION												
BLACKFOOT STATE UNIT												
WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALTA												
WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALTA												
WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340												
09	41625	X	41625	-0-	-0-	-0-	41045	2	580	9	Y	108
10	42780	X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	57
11	43050	X	14405	-0-	-28645	-0-	14286	2	119	9	Y	30
12	44485	X	15230	-0-	-29255	-0-	78	1	15075	2	Y	21
							77	9				
01	44485	X	16114	-0-	-28371	-0-	88	1	15967	2	Y	14
							59	9				
02	38864	X	11671	-0-	-27193	-0-	81	1	11439	2	Y	44
							151	9				

ALTA												
WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356												
09	31350	X	13554	-0-	-17796	-0-	13308	2	246	9	Y	46
10	32395	X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	44
11	29460	X	3275	-0-	-26185	-0-	3051	2	224	9	Y	58
12	28241	X	4103	-0-	-24138	-0-	25	1	3826	2	Y	69
							252	9				
01	22010	X	2307	-0-	-19703	-0-	29	1	2116	2	Y	38
							162	9				
*02	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	49	1	17539	2	Y	37
							127	9				

STATE DESERT GOLD UNIT												
WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570												
09	27450	X	24211	-0-	-3239	-0-	24125	2	86	9	N	235
10	27497	X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	140
11	25470	X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	214
12	25327	X	22383	-0-	-2944	-0-	22309	2	74	9	N	281
01	25017	X	21843	-0-	-3174	-0-	21770	2	73	9	N	174
02	22596	X	20811	-0-	-1785	-0-	20732	2	79	9	N	78

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.12012 -	16994	
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			
09	181160 X	181160	-0-	-0-	-0-	1 1	180173	2	Y	896	852	1	321
						986 9							
10	197914 X	197914	-0-	-0-	-0-	3 1	196948	2	Y	875	877	1	319
						963 9							
11	202111 X	202111	-0-	-0-	-0-	1 1	201122	2	Y	898	913	1	304
						988 9							
12	201681 X	201681	-0-	-0-	-0-	1 1	200734	2	Y	860	897	1	267
						946 9							
01	194431 X	194431	-0-	-0-	-0-	1 1	193698	2	Y	665	697	1	235
						732 9							
*02	172943 X	172943	-0-	-0-	-0-	1 1	172169	2	Y	702	724	1	242
						1 4	772 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12087 -	16903	
09	137030 X	137030	-0-	-0-	-0-	1 1	136548	2	Y	437	449	1	157
						481 9							
10	148353 X	148353	-0-	-0-	-0-	2 1	147457	2	Y	813	673	1	297
						894 9							
11	146449 X	146449	-0-	-0-	-0-	1 1	145647	2	Y	728	778	1	247
						801 9							
12	145258 X	145258	-0-	-0-	-0-	1 1	144011	2	Y	1133	1028	1	352
						1246 9							
01	142462 X	142462	-0-	-0-	-0-	1 1	140845	2	Y	1469	1302	1	519
						1616 9							
*02	124872 X	124872	-0-	-0-	-0-	1 1	124384	2	Y	442	470	1	152
						1 4	486 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11397 -	16213	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	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 #: 118AH		RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.12155 - 16908			
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				
09	127563 X	127563	-0-	-0-	-0-	1 1	126990	2	Y	520	524	1	186
						572 9							
10	132835 X	132835	-0-	-0-	-0-	2 1	132242	2	Y	537	527	1	196
						591 9							
11	130759 X	130759	-0-	-0-	-0-	1 1	130176	2	Y	529	546	1	179
						582 9							
12	131903 X	131903	-0-	-0-	-0-	1 1	131343	2	Y	508	529	1	158
						559 9							
01	126761 X	126761	-0-	-0-	-0-	1 1	126309	2	Y	410	423	1	145
						451 9							
*02	114167 X	114167	-0-	-0-	-0-	1 1	113696	2	Y	426	442	1	147
						1 4	469 9						

HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10176 - 16167			
09	50520 X	43909	-0-	-6611	-0-	88 1	43751	2	N	64	161	1	252
						70 9							
10	49631 X	45811	-0-	-3820	-0-	45 1	45676	2	N	82			334
						90 9							
11	47880 X	42079	-0-	-5801	-0-	41974 2	105 9	N	95	171	1	258	
12	46407 X	45899	-0-	-508	-0-	45567 2	332 9	N	302	180	1	380	
01	46407 X	46288	-0-	-119	-0-	46152 2	136 9	N	124	178	1	326	
02	41384 X	40003	-0-	-1381	-0-	39887 2	51 4	N	59	182	1	203	
						65 9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558 - 16234			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	52410 X	52213	-0-	-197	-0-	1 1	51479	2	Y	666	629	1	239
						733 9							
10	54126 X	51757	-0-	-2369	-0-	1 1	51033	2	Y	657	656	1	240
						723 9							
11	53070 X	48751	-0-	-4319	-0-	4 1	48097	2	Y	591	631	1	200
						650 9							
12	69259 X	69259	-0-	-0-	-0-	1 1	68460	2	Y	725	700	1	225
						798 9							
01	64378 X	64378	-0-	-0-	-0-	1 1	63684	2	Y	630	632	1	223
						693 9							
*02	54398 X	54398	-0-	-0-	-0-	1 1	53787	2	Y	554	613	1	191
						1 4	609 9						

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333 - 16251			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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 #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345
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
09		18180 X	13488	-0-	-4692	-0-	13295 2	193 9	Y	175	209 1	36
10		45198 X	13690	-0-	-31508	-0-	13526 2	164 9	Y	149	155 1	30
11		43740 X	14621	-0-	-29119	-0-	14514 2	107 9	Y	97	100 1	27
12		45198 X	16171	-0-	-29027	-0-	29 1	16002 2	Y	127	116 1	38
							140 9					
01		29419 X	18926	-0-	-10493	-0-	36 1	18515 2	Y	341	291 1	88
							375 9					
02		13636 X	12797	-0-	-839	-0-	29 1	12196 2	Y	520	440 1	168
							572 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498 - 16322
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11433 - 16242
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-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
09		64650 X	56721	-0-	-7929	-0-	46 1	55843 2	Y	756	701 1	302
							832 9					
10		66030 X	57627	-0-	-8403	-0-	53 1	56683 2	Y	810	864 1	248
							891 9					
11		59580 X	54309	-0-	-5271	-0-	48 1	53424 2	Y	761	766 1	243
							837 9					
12		60884 X	56340	-0-	-4544	-0-	51 1	55440 2	Y	772	820 1	195
							849 9					
01		60295 X	60254	-0-	-41	-0-	62 1	59424 2	Y	698	449 1	444
							768 9					
*02		59973 X	59973	-0-	-0-	-0-	63 1	59057 2	Y	694	890 1	248
							90 4	763 9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830
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	75240 X	62068	-0-	-13172	-0-	51 1	61679 2	Y	307	290 1		123
						338 9						
10	73222 X	62344	-0-	-10878	-0-	58 1	61941 2	Y	314	341 1		96
						345 9						
11	70020 X	58512	-0-	-11508	-0-	53 1	58121 2	Y	307	305 1		98
						338 9						
12	67642 X	59214	-0-	-8428	-0-	54 1	58837 2	Y	294	318 1		74
						323 9						
01	65503 X	59872	-0-	-5631	-0-	62 1	59512 2	Y	271	173 1		172
						298 9						
02	57932 X	52498	-0-	-5434	-0-	55 1	52096 2	Y	244	329 1		87
						79 4	268 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552
09	198690 X	185885	-0-	-12805	-0-	47 1	181373 2	Y	4059	4015 1		245
						4465 9						
10	210628 X	210628	-0-	-0-	-0-	59 1	207076 2	Y	3175	3220 1		200
						3493 9						
11	198690 X	160783	-0-	-37907	-0-	48 1	157745 2	Y	2718	2837 1		81
						2990 9						
12	205313 X	156624	-0-	-48689	-0-	51 1	153892 2	Y	2437	2393 1		125
						2681 9						
01	205313 X	148198	-0-	-57115	-0-	63 1	145890 2	Y	2041	2070 1		96
						2245 9						
02	190232 X	125379	-0-	-64853	-0-	129 1	123307 2	Y	1766	1716 1		146
						1943 9						

MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	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-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	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-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364		
M	O	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	
09		11040 X	11022	-0-	-18	-0-	10692 2	330 9	Y	300	314 1	159
10		11780 X	11572	-0-	-208	-0-	11296 2	276 9	Y	251	243 1	167
11		11400 X	9906	-0-	-1494	-0-	11 1	9488 2	Y	370	354 1	183
							407 9					
12		11780 X	10244	-0-	-1536	-0-	11 1	9851 2	Y	347	325 1	205
							382 9					
01		11563 X	8820	-0-	-2743	-0-	8438 2	382 9	Y	347	358 1	194
02		10444 X	10044	-0-	-400	-0-	9709 2	13 4	Y	293	346 1	141
							322 9					

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036		
09		144750 X	118834	-0-	-25916	-0-	83 1	118751 2	N	-0-		-0-
10		140306 X	117713	-0-	-22593	-0-	84 1	117629 2	N	-0-		-0-
11		133350 X	113151	-0-	-20199	-0-	81 1	113070 2	N	-0-		-0-
12		128774 X	112689	-0-	-16085	-0-	81 1	112608 2	N	-0-		-0-
01		125767 X	106470	-0-	-19297	-0-	85 1	106385 2	N	-0-		-0-
02		110908 X	89739	-0-	-21169	-0-	77 1	89662 2	N	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199		
09		134820 X	112827	-0-	-21993	-0-	110322 2	2505 9	Y	2277	2251 1	298
10		134912 X	113723	-0-	-21189	-0-	111501 2	2222 9	Y	2020	2037 1	281
11		130560 X	97551	-0-	-33009	-0-	95525 2	2026 9	Y	1842	1926 1	197
12		134912 X	-0-	-0-	-134912	-0-	-0-	-0-	Y	1772	1746 1	223
01		123194 X	92669	-0-	-30525	-0-	90923 2	1746 9	Y	1587	1606 1	204
02		105308 X	86572	-0-	-18736	-0-	84847 2	1725 9	Y	1568	1485 1	287

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	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-

CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429 - 16817		
09		69210 X	60967	-0-	-8243	-0-	60967 2		Y	-0-		-0-
10		65224 X	57418	-0-	-7806	-0-	57418 2		Y	-0-		-0-
11		63540 X	57711	-0-	-5829	-0-	57711 2		Y	-0-		-0-
12		70599 X	70599	-0-	-0-	-0-	70599 2		Y	-0-		-0-
01		65658 X	50896	-0-	-14762	-0-	50871 2	25 9	Y	23	20 1	3
02		56896 X	44523	-0-	-12373	-0-	44519 2	4 9	Y	4	6 1	1

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867 - 16863		
09		83400 X	66728	-0-	-16672	-0-	66233 2	495 9	Y	450	437 1	59
10		74214 X	62543	-0-	-11671	-0-	62040 2	503 9	Y	457	453 1	63
11		71130 X	54964	-0-	-16166	-0-	54454 2	510 9	Y	464	477 1	50
12		72199 X	71262	-0-	-937	-0-	70637 2	625 9	Y	568	547 1	71
01		71021 X	54680	-0-	-16341	-0-	54056 2	624 9	Y	567	565 1	73
02		60452 X	48265	-0-	-12187	-0-	48014 2	251 9	Y	228	257 1	44

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 * *	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	61440 X	56284	-0-	-5156	-0-	55946 2	338 9	Y	307	300 1	40
10	62591 X	62591	-0-	-0-	-0-	62251 2	340 9	Y	309	306 1	43
11	62700 X	62700	-0-	-0-	-0-	62380 2	320 9	Y	291	303 1	31
12	80521 X	80521	-0-	-0-	-0-	80177 2	344 9	Y	313	305 1	39
01	62589 X	59252	-0-	-3337	-0-	58949 2	303 9	Y	275	279 1	35
02	58520 X	53262	-0-	-5258	-0-	52909 2	353 9	Y	321	298 1	58

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090 - 16869	
09	74919 X	74919	-0-	-0-	-0-	74919 2		Y	-0-		-0-
10	77624 X	77624	-0-	-0-	-0-	77624 2		Y	-0-		-0-
11	72629 X	72629	-0-	-0-	-0-	72629 2		Y	-0-		-0-
12	94058 X	94058	-0-	-0-	-0-	94058 2		Y	-0-		-0-
01	68072 X	68072	-0-	-0-	-0-	68072 2		Y	-0-		-0-
02	70112 X	59637	-0-	-10475	-0-	59637 2		Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570 - 16671	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	67650 X	60890	-0-	-6760	-0-	50 1	60390 2	Y	409	383 1	163
						450 9					
10	67890 X	60693	-0-	-7197	-0-	56 1	60176 2	Y	419	454 1	128
						461 9					
11	64740 X	57201	-0-	-7539	-0-	51 1	56698 2	Y	411	408 1	131
						452 9					
12	65193 X	58845	-0-	-6348	-0-	53 1	58348 2	Y	404	433 1	102
						444 9					
01	64480 X	60060	-0-	-4420	-0-	62 1	59640 2	Y	325	220 1	207
						358 9					
*02	58307 X	58307	-0-	-0-	-0-	61 1	57773 2	Y	350	432 1	125
						88 4	385 9				

MOHICAN UNIT		WELL #: 209BH		RRCID -> 288574	COMPL. DATE 08/25/2019	TOTAL DEPTH 11439	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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			
09	63900 X	55422	-0-	-8478	-0-	55283 2	139 9	Y	126	139 1	17
10	65069 X	54926	-0-	-10143	-0-	54830 2	96 9	Y	87	92 1	12
11	62970 X	55168	-0-	-7802	-0-	54850 2	318 9	Y	289	271 1	30
12	69994 X	69994	-0-	-0-	-0-	69751 2	243 9	Y	221	223 1	28
01	60667 X	50326	-0-	-10341	-0-	50078 2	248 9	Y	225	224 1	29
02	51716 X	44803	-0-	-6913	-0-	44549 2	254 9	Y	231	218 1	42

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 288595	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 14024	PERF.14168	- 21273			
09	184380 X	127434	-0-	-56946	-0-	127434 2		Y	-0-		-0-
10	180823 X	124714	-0-	-56109	-0-	124714 2		Y	-0-		-0-
11	168780 X	116641	-0-	-52139	-0-	116641 2		Y	-0-		-0-
12	150226 X	116762	-0-	-33464	-0-	116762 2		Y	-0-		-0-
01	131688 X	115809	-0-	-15879	-0-	115809 2		Y	-0-		-0-
02	115752 X	102760	-0-	-12992	-0-	102760 2		Y	-0-		-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID -> 288689	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 13199	PERF.13396	- 20367			
09	118380 X	107482	-0-	-10898	-0-	107482 2		Y	-0-		-0-
10	118017 X	106601	-0-	-11416	-0-	106601 2		Y	-0-		-0-
11	112260 X	100835	-0-	-11425	-0-	100835 2		Y	-0-		-0-
12	112003 X	101461	-0-	-10542	-0-	101461 2		Y	-0-		-0-
01	111104 X	92521	-0-	-18583	-0-	92521 2		Y	-0-		-0-
02	99540 X	91159	-0-	-8381	-0-	91159 2		Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID -> 288690	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 1927	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	41220 X	36919	-0-	-4301	-0-	116 1	36591 2	N	193	165 1				101
						212 9								
10	42594 X	37611	-0-	-4983	-0-	128 1	37248 2	N	214	233 1				82
						235 9								
11	41220 X	35255	-0-	-5965	-0-	130 1	34901 2	N	204	151 1				135
						224 9								
12	41664 X	40460	-0-	-1204	-0-	180 1	40063 2	N	197	209 1				123
						217 9								
01	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	282 1	41180 2	N	315	268 1				170
						347 9								
02	34468 X	29598	-0-	-4870	-0-	144 1	29178 2	N	205	266 1				109
						50 4	226 9							

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 288699		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 9847		PERF.10031 - 16475				
09	43080 X	36396	-0-	-6684	-0-	35468 2	928 9	Y	844	899 1				256
10	42005 X	33633	-0-	-8372	-0-	32804 2	829 9	Y	754	784 1				226
11	37230 X	36307	-0-	-923	-0-	35533 2	774 9	Y	704	795 1				135
12	38223 X	34352	-0-	-3871	-0-	33587 2	765 9	Y	695	700 1				130
01	38223 X	33334	-0-	-4889	-0-	32542 2	792 9	Y	720	677 1				173
02	33964 X	32565	-0-	-1399	-0-	31893 2	64 4	Y	553	592 1				134
						608 9								

LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID -> 288828		COMPL. DATE 11/16/2019		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11650 - 17072				
09	79920 X	65152	-0-	-14768	-0-	64675 2	477 9	Y	434	454 1				125
10	82584 X	62150	-0-	-20434	-0-	61640 2	510 9	Y	464	452 1				137
11	76620 X	54730	-0-	-21890	-0-	54145 2	585 9	Y	532	466 1				203
12	67332 X	58209	-0-	-9123	-0-	57414 2	795 9	Y	723	667 1				259
01	67332 X	57672	-0-	-9660	-0-	57082 2	590 9	Y	536	564 1				231
02	60816 X	52759	-0-	-8057	-0-	52085 2	674 9	Y	613	613 1				231

CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 288832		COMPL. DATE 10/03/2019		TOTAL DEPTH 11858		PERF.12071 - 16887				
09	75150 X	65571	-0-	-9579	-0-	65007 2	564 9	Y	513	475 1				66
10	64511 X	64480	-0-	-31	-0-	63901 2	579 9	Y	526	519 1				73
11	65820 X	61154	-0-	-4666	-0-	60663 2	491 9	Y	446	471 1				48
12	79663 X	79663	-0-	-0-	-0-	79007 2	656 9	Y	596	570 1				74
01	68014 X	62521	-0-	-5493	-0-	61993 2	528 9	Y	480	492 1				62
02	61208 X	52762	-0-	-8446	-0-	52580 2	182 9	Y	165	195 1				32

LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID -> 288953		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12365 - 18614				
09	109140 X	92035	-0-	-17105	-0-	92028 2	7 9	Y	6	6 1				2
10	112778 X	91647	-0-	-21131	-0-	91643 2	4 9	Y	4	5 1				1
11	107760 X	86696	-0-	-21064	-0-	86687 2	9 9	Y	8	6 1				3
12	97557 X	87006	-0-	-10551	-0-	87006 2		Y	-0-	3 1				-0-
01	97557 X	81453	-0-	-16104	-0-	81449 2	4 9	Y	4	2 1				2
02	85904 X	67272	-0-	-18632	-0-	67257 2	15 9	Y	14	11 1				5

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID -> 288954		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 11902		PERF.12090 - 18616				
09	106410 X	85515	-0-	-20895	-0-	85511 2	4 9	Y	4	14 1				1
10	109957 X	84539	-0-	-25418	-0-	84535 2	4 9	Y	4	4 1				1
11	103560 X	81218	-0-	-22342	-0-	81194 2	24 9	Y	22	15 1				8
12	91698 X	81121	-0-	-10577	-0-	81096 2	25 9	Y	23	23 1				8
01	91698 X	79007	-0-	-12691	-0-	78985 2	22 9	Y	20	19 1				9
02	79828 X	70107	-0-	-9721	-0-	70076 2	31 9	Y	28	26 1				11

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	114390	X	93203	-0-	-21187	-0-	93161 2	42 9	Y	38	50 1	11
10	118203	X	92043	-0-	-26160	-0-	91985 2	58 9	Y	53	48 1	16
11	111150	X	87741	-0-	-23409	-0-	87712 2	29 9	Y	26	32 1	10
12	99758	X	87758	-0-	-12000	-0-	87734 2	24 9	Y	22	24 1	8
01	99758	X	85421	-0-	-14337	-0-	85399 2	22 9	Y	20	19 1	9
02	86996	X	70543	-0-	-16453	-0-	70512 2	31 9	Y	28	26 1	11

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418		
09	93990	X	76471	-0-	-17519	-0-	76421 2	50 9	Y	45	32 1	13
10	97123	X	75187	-0-	-21936	-0-	75187 2		Y	-0-	13 1	-0-
11	92730	X	70320	-0-	-22410	-0-	70320 2		Y	-0-		-0-
12	83049	X	72061	-0-	-10988	-0-	72061 2		Y	-0-		-0-
01	81778	X	68120	-0-	-13658	-0-	68120 2		Y	-0-		-0-
02	71372	X	59345	-0-	-12027	-0-	59345 2		Y	-0-		-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109 - 19321		
09	261810	X	208553	-0-	-53257	-0-	284 1	208146 2	N	112	165 1	263
							123 9					
10	248000	X	206669	-0-	-41331	-0-	282 1	206011 2	N	342	489 1	116
							376 9					
11	237180	X	192868	-0-	-44312	-0-	268 1	192476 2	N	113		229
							124 9					
12	238824	X	193407	-0-	-45417	-0-	276 1	193008 2	N	112	171 1	170
							123 9					
01	227664	X	187582	-0-	-40082	-0-	328 1	187151 2	N	94		264
							103 9					
02	194656	X	164780	-0-	-29876	-0-	223 1	164223 2	N	86	170 1	180
							239 4					
							95 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126 - 17618		
09	3420	X	1066	-0-	-2354	-0-	983 2	83 9	Y	75	80 1	23
10	2790	X	1222	-0-	-1568	-0-	1130 2	92 9	Y	84	82 1	25
11	2700	X	13160	-0-	-1340	-0-	1302 2	58 9	Y	53	68 1	10
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3003 2	72 9	Y	65	63 1	12
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2023 2	123 9	Y	112	97 1	27
*02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2040 2	34 4	Y	261	225 1	63
							287 9					

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301 - 16840		
09	144870	X	140220	-0-	-4650	-0-	140220 2		Y	-0-		-0-
10	149699	X	140919	-0-	-8780	-0-	140919 2		Y	-0-		-0-
11	144870	X	131818	-0-	-13052	-0-	131818 2		Y	-0-		-0-
12	149699	X	132138	-0-	-17561	-0-	132134 2	4 9	Y	4	3 1	1
01	149699	X	127791	-0-	-21908	-0-	127791 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	130872	X	111831	-0-	-19041	-0-	111831 2		Y	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177		
09	99930	X	94988	-0-	-4942	-0-	93097 2	1891 9	Y	1719	1713 1	616
10	103261	X	101198	-0-	-2063	-0-	99368 2	1830 9	Y	1664	1673 1	607
11	99930	X	95156	-0-	-4774	-0-	93428 2	1728 9	Y	1571	1646 1	532
12	101959	X	94778	-0-	-7181	-0-	93098 2	1680 9	Y	1527	1585 1	474
01	101184	X	88933	-0-	-12251	-0-	87636 2	1297 9	Y	1179	1236 1	417
02	91392	X	83464	-0-	-7928	-0-	82023 2	1441 9	Y	1310	1327 1	451

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	82320	X	69811	-0-	-12509	-0-	69195 2	616 9	Y	560 589 1	161
10	85064	X	70677	-0-	-14387	-0-	70069 2	608 9	Y	553 551 1	163
11	78690	X	65494	-0-	-13196	-0-	64883 2	611 9	Y	555 507 1	211
12	72137	X	66084	-0-	-6053	-0-	65579 2	505 9	Y	459 506 1	164
01	72137	X	66050	-0-	-6087	-0-	65650 2	400 9	Y	364 371 1	157
*02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772 2	627 9	Y	570 512 1	215

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324	
09	77190	X	71029	-0-	-6161	-0-	70206 2	823 9	Y	748 754 1	268
10	79763	X	71970	-0-	-7793	-0-	71168 2	802 9	Y	729 731 1	266
11	77010	X	66418	-0-	-10592	-0-	65655 2	763 9	Y	694 725 1	235
12	77841	X	67006	-0-	-10835	-0-	66261 2	745 9	Y	677 702 1	210
01	75671	X	68525	-0-	-7146	-0-	67955 2	570 9	Y	518 545 1	183
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959 2	607 9	Y	552 568 1	190

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586	
09	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	65131 2	449 9	Y	408 433 1	117
10	66743	X	65687	-0-	-1056	-0-	65243 2	444 9	Y	404 402 1	119
11	64590	X	62232	-0-	-2358	-0-	61790 2	442 9	Y	402 368 1	153
12	66743	X	62117	-0-	-4626	-0-	61783 2	334 9	Y	304 348 1	109
01	66743	X	58199	-0-	-8544	-0-	57891 2	308 9	Y	280 268 1	121
*02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040 2	451 9	Y	410 376 1	155

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569	
09	76883	X	76883	-0-	-0-	-0-	76881 2	2 9	Y	2 1 1	1
10	73861	X	73861	-0-	-0-	-0-	73824 2	37 9	Y	34 25 1	10
11	76620	X	66326	-0-	-10294	-0-	66307 2	19 9	Y	17 21 1	6
12	79174	X	69261	-0-	-9913	-0-	69211 2	50 9	Y	45 35 1	16
01	79174	X	66126	-0-	-13048	-0-	66093 2	33 9	Y	30 33 1	13
02	71764	X	61116	-0-	-10648	-0-	61108 2	8 9	Y	7 17 1	3

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007	
09	200250	X	170685	-0-	-29565	-0-	170685 2		Y	-0-	-0-
10	203329	X	171957	-0-	-31372	-0-	171957 2		Y	-0-	-0-
11	192360	X	160443	-0-	-31917	-0-	160443 2		Y	-0-	-0-
12	188573	X	160850	-0-	-27723	-0-	160850 2		Y	-0-	-0-
01	184295	X	155928	-0-	-28367	-0-	155928 2		Y	-0-	-0-
02	159320	X	135533	-0-	-23787	-0-	135533 2		Y	-0-	-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969	
09	71580	X	63806	-0-	-7774	-0-	63248 2	558 9	Y	507 531 1	146
10	73966	X	67819	-0-	-6147	-0-	67245 2	574 9	Y	522 514 1	154
11	71580	X	67399	-0-	-4181	-0-	67010 2	389 9	Y	354 373 1	135
12	79111	X	79111	-0-	-0-	-0-	78670 2	441 9	Y	401 392 1	144
01	70200	X	70200	-0-	-0-	-0-	69806 2	394 9	Y	358 348 1	154
02	62916	X	62113	-0-	-803	-0-	61573 2	540 9	Y	491 460 1	185

RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970 - 16389	
09	113790	X	69614	-0-	-44176	-0-	202 1	69412 2	N	-0-	-0-
10	81065	X	70339	-0-	-10726	-0-	214 1	70125 2	N	-0-	-0-
11	70590	X	66425	-0-	-4165	-0-	207 1	66218 2	N	-0-	-0-
12	72943	X	67649	-0-	-5294	-0-	216 1	67433 2	N	-0-	-0-
01	72943	X	66648	-0-	-6295	-0-	247 1	66401 2	N	-0-	-0-
02	64960	X	58779	-0-	-6181	-0-	261 1	58518 2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
09		72060 X	64317	-0-	-7743	-0-	63900	2	417	9	Y	379	384	1	136
10		71982 X	65280	-0-	-6702	-0-	64656	2	624	9	Y	567	496	1	207
11		69330 X	60771	-0-	-8559	-0-	60473	2	298	9	Y	271	386	1	92
12		75039 X	75039	-0-	-0-	-0-	74574	2	465	9	Y	423	384	1	131
01		71402 X	71402	-0-	-0-	-0-	70936	2	466	9	Y	424	405	1	150
*02		62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	62124	2	530	9	Y	482	484	1	166

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638			
09		600900 X	597054	-0-	-3846	-0-	443	1	596601	3	N	9		256	
							10	9							
10		622211 X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225		481	
							248	9							
11		600900 X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374	1	141
12		620930 X	587319	-0-	-33611	-0-	587298	3	21	9	N	19		160	
01		620930 X	591407	-0-	-29523	-0-	591371	3	36	9	N	33		193	
02		560840 X	501904	-0-	-58936	-0-	501443	3	416	4	N	41		234	
							45	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490	- 15424			
09		211860 X	154276	-0-	-57584	-0-	39	1	150713	2	N	3204	3169	1	194
							3524	9							
10		218922 X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413	1	150
							2606	9							
11		211860 X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942	1	55
							2032	9							
12		218922 X	135085	-0-	-83837	-0-	44	1	133113	2	N	1753	1718	1	90
							1928	9							
01		178188 X	119832	-0-	-58356	-0-	51	1	117989	2	N	1629	1642	1	77
							1792	9							
*02		144004 X	100921	-0-	-43083	-0-	104	1	99160	2	N	1506	1458	1	125
							1657	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161	- 15094			
09		321180 X	194344	-0-	-126836	-0-	50	1	194268	2	Y	24	24	1	1
							26	9							
10		331886 X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1	168922	2	Y	27	26	1	2
							30	9							
11		321180 X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1	162570	2	Y	27	28	1	1
							30	9							
12		331886 X	154803	-0-	-177083	-0-	51	1	154726	2	Y	24	24	1	1
							26	9							
01		235569 X	143264	-0-	-92305	-0-	62	1	143172	2	Y	27	27	1	1
							30	9							
02		181384 X	121436	-0-	-59948	-0-	127	1	121284	2	Y	23	22	1	2
							25	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
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	
09		230850 X	217269	-0-	-13581	-0-	56 1	217107 2	Y	96	92 1	6
							106 9					
10		238545 X	188197	-0-	-50348	-0-	54 1	188060 2	Y	75	76 1	5
							83 9					
11		230850 X	177944	-0-	-52906	-0-	55 1	177782 2	Y	97	99 1	3
							107 9					
12		238545 X	166638	-0-	-71907	-0-	55 1	166466 2	Y	106	104 1	5
							117 9					
01		238545 X	155112	-0-	-83433	-0-	67 1	154914 2	Y	119	118 1	6
							131 9					
02		202776 X	131672	-0-	-71104	-0-	138 1	131383 2	Y	137	132 1	11
							151 9					
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319		
09		146880 X	133524	-0-	-13356	-0-	34 1	130145 2	Y	3041	3004 1	184
							3345 9					
10		151776 X	119638	-0-	-32138	-0-	34 1	116946 2	Y	2416	2447 1	153
							2658 9					
11		146880 X	116454	-0-	-30426	-0-	35 1	114133 2	Y	2078	2169 1	62
							2286 9					
12		151776 X	112690	-0-	-39086	-0-	37 1	110645 2	Y	1825	1793 1	94
							2008 9					
01		151776 X	105345	-0-	-46431	-0-	45 1	103593 2	Y	1552	1573 1	73
							1707 9					
02		124628 X	90719	-0-	-33909	-0-	93 1	89061 2	Y	1423	1378 1	118
							1565 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B DENY	-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			
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-			WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 - 3948			
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			-0-
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
01		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
EMBAR			WELL #:	62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3741 - 3749			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NOBLES			WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 - 4010			
09		990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	705	-0-	705	-0-	705	3			Y	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR										
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232														
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 -	3970					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368														
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	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-
COLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	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-

ANDECTOR (YATES)
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
//CONT.// 430368
COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A

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

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

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

03/01 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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3 2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-		6 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-		14 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 - 3228
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.												
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 - 3255

O & O OPERATORS, LLC.												
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A

APCO-WARNER (DETRITAL)												
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
UTEX		WELL #:		1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A

APOLLO (ATOKA)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.	12725 - 13312
FELMONT		WELL #:		1	RRCID ->	079307	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	19332	PERF.	12725 - 13312

09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3	N	-0-				179
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-				179
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-				179
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-				179
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-				179
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	N	-0-				179

APOLLO (ATOKA)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
WINK AIRPORT //CONT.// 003125												
WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WINK AIRPORT												
WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984												
09	2040	X	143	-0-	-1897	-0-	-143	2		N	-0-	90
10	2077	X	23	-0-	-2054	-0-	-23	2		N	-0-	90
11	600	X	11	-0-	-589	-0-	-11	2		N	-0-	90
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	-11	2		N	-0-	90
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	90
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-11	2		N	-0-	90

UNIVERSITY BLK 21 GU												
WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	P&A	COND	-0-	-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												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-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						
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			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		70			
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-		70			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		70			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		70			
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		70			

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 261		RRCID -> 195190		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960						
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		85			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85			

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 262		RRCID -> 195193		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852						
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		90			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		90			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		90			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		90			
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		90			
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-		90			

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912						
09	3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	2336	2	399	9	N	363	365	1	114
10	3937 X	2823	-0-	-1114	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1	123
11	3810 X	2699	-0-	-1111	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1	95
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1	194
01	2821 X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1	186
02	2548 X	1408	-0-	-1140	-0-	1349	2	59	9	N	54			240

UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970						
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			126
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			127
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2			129
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			129
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17			146
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			146

WYCO OIL & GAS LLC		945368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418						
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	N	10			151
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21			172
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	476	2	37	9	N	34	169	1	37
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3			40
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6			46
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	356	2	22	9	N	20			66

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				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-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				
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
09	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	30666	2	784	9	Y	713	915	1	436
10	31860 X	31860	-0-	-0-	-0-	30947	2	913	9	Y	830	1106	1	160
11	30048 X	30048	-0-	-0-	-0-	29197	2	851	9	Y	774	555	1	379
12	32150 X	32150	-0-	-0-	-0-	31065	2	1085	9	Y	986	918	1	447
01	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1	410
02	27916 X	25815	-0-	-2101	-0-	25325	2	490	9	Y	445	531	1	324

GASPERGOU		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
		630591												
		WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685		PERF.14860 - 15534				
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
09	72085 X	72085	-0-	-0-	-0-	70316	2	1769	9	Y	1608	1783	1	519
10	62998 X	62998	-0-	-0-	-0-	61677	2	1321	9	Y	1201	1285	1	435
11	54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	53128	2	889	9	Y	808	738	1	505
12	48045 X	48045	-0-	-0-	-0-	47253	2	792	9	Y	720	734	1	491
01	46343 X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1	350
02	42532 X	34146	-0-	-8386	-0-	33550	2	596	9	Y	542	358	1	534

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	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
EXTEN OPERATING COMPANY		257062												
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #: 1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8619 - 8771				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

SEALY & SMITH "33-C"		03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
		257062												
		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986				
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
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-			-0-
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-			-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-			-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-			-0-
01	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-			-0-
*02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON)		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		
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			12
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	Y	1	7 1		6
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			6
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			6
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 3	3 9	Y	3			9
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	21 3	10 9	Y	9			18

NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084		
09	570 X	29	-0-	-541	-0-	28 3	1 9	Y	1			32
10	589 X	15	-0-	-574	-0-	12 3	3 9	Y	3	33 1		2
11	570 X	180	-0-	-390	-0-	180 3		Y	-0-			2
12	527 X	510	-0-	-17	-0-	510 3		Y	-0-			2
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1083 3	23 9	Y	21			23
02	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1884 3	24 9	Y	22			45

NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096		
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	8 3	1 9	Y	1			90
10	155 N	14	-0-	-141	-0-	3 3	11 9	Y	10	98 1		2
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3		Y	-0-			2
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			2
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	298 3	75 9	Y	68			70
02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	518 3	73 9	Y	66			136

NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 5046 - 5100		
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			80
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 3	19 9	Y	17	95 1		2
11	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		Y	-0-			2
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-			2
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	54 3	67 9	Y	61			63
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	95 3	65 9	Y	59			122

NEELY 75		WELL #: 7		RRCID -> 193069		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4891 - 5004		
09	240 X	12	-0-	-228	-0-	12 3		Y	-0-			61
10	248 X	12	-0-	-236	-0-	5 3	7 9	Y	6	65 1		2
11	240 X	77	-0-	-163	-0-	77 3		Y	-0-			2
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			2
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	464 3	50 9	Y	45			47
02	DLQ G-10	856	-0-	856	856	808 3	48 9	Y	44			91

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
WALSH & WATTS, INC.				895060							
STATE OF TEXAS				WELL #: 1074	RRCID -> 212329	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5094	- 5107		
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
09	3540 X	2910	-0-	-630	-0-	2910 3		N	-0-		96
10	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-		96
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 3		N	-0-		96
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3		N	-0-		96
01	3658 X	3608	-0-	-50	-0-	3608 3		N	-0-		96
*02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-		96

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		
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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724							
ATHEY STATE				WELL #: 2	RRCID -> 131144	COMPL. DATE 06/26/1989	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11746	- 11796		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN				695567							
LETHCO				WELL #: 1	RRCID -> 178702	COMPL. DATE 06/29/1969	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3		N	-0-		153
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-		153
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		153
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		153
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		153
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-		153

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		
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
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	28 1	375 2	N	-0-		-0-
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	30 1	396 2	N	-0-		-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29 1	385 2	N	-0-		-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	N	-0-		-0-
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
*02	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH				WELL #: 1	RRCID -> 220032	COMPL. DATE 01/01/1971	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11578	- 11694		
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
09	2550 #	1926	-0-	-624	-0-	91 1	1835 2	N	-0-		135
10	2635 #	1834	-0-	-801	-0-	87 1	1747 2	N	-0-		135
11	2250 #	789	-0-	-1461	-0-	75 1	714 2	N	-0-		135
12	2325 #	850	-0-	-1475	-0-	81 1	769 2	N	-0-		135
01	2325 #	1798	-0-	-527	-0-	1798 2		N	-0-		135
02	1792 #	1269	-0-	-523	-0-	1269 2		N	-0-		135

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567									
PRICE, LELA-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11398 - 12114
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
09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1486 3	11 9	N		10			53
10	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1320 3	11 9	N		10			63
11	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1453 3	9 9	N		8			71
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1461 3	11 9	N		10			81
01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1360 3	11 9	N		10			91
*02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1175 3	11 9	N		10			101

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704			CNTY: REEVES						
SKYFALL				WELL #:	1D	RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	3950 - 6270
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: MIDLAND						
RAGGETT				WELL #:	1	RRCID ->	119081	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11454 - 11515
09	2550 N	2104	-0-	-446	-0-	2083 3	21 9	N		19			121
10	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	2081 3	7 9	N		6			127
11	2070 N	1463	-0-	-607	-0-	1440 3	23 9	N		21			148
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2680 3	34 9	N		31			179
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2565 3	19 9	N		17			196
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1638 3	14 9	N		13	177 1		32

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
 BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					29
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					29
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	900	3	74	9	N	67					96
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	927	3	55	9	N	50					146
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9					155
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22					177

COG OPERATING LLC 166150
 SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021

CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
 TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4123	3	140	9	N	127	169	1			134
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139					273
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	1			236
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	1			206
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369
*02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1			146

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
 GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					244
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					244
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					244
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					244
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					244
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
PETROPLEX ENERGY INC.				660886												
CITY OF MIDLAND '44'		WELL #:		1	RRCID ->	270947	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732							
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
TEXACO "E"		WELL #:		1 T	RRCID ->	019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLADAY		WELL #:		U 1	RRCID ->	183942	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLLADAY		WELL #:		T 1	RRCID ->	209770	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TC OIL AND GAS, LLC				840303												
OSWALD		WELL #:		1	RRCID ->	147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

AZALEA (STRAWN)		04605 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
O'NEILL PROPERTIES, LTD. HEIDELBERG, N. L.		623700		WELL #: 1		RRCID -> 019472		COMPL. DATE 08/01/1957		TOTAL DEPTH 10411		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3787 3	12 9		N	11			240
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3550 3	21 9		N	19			259
11		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3706 3	50 9		N	45			304
12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3600 3	39 9		N	35	184 1		155
01		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3			N	-0-			155
*02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3			N	-0-			155

BMH (DEVONIAN)		04784 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
TRACE OPERATING, LLC PARKE, CHESTER		863902		WELL #: 3A		RRCID -> 184166		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8341 - 8348		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021														

BALMOREA (WOLFCAMP)		05346 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
NOBLE ENERGY INC CLAYPOOL ESTATE 5-19		611665		WELL #: 1		RRCID -> 256880		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 11885 - 12361		
09	150 N	42	-0-	-108	-0-	1 1	12 2			N	3			277
						26 4	3 9							
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	337 3	42 4			N	207	316 1		168
						228 9								
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	57 3	5 4			N	25			193
						28 9								
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	324 3	9 4			N	209	170 1		232
						230 9								
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	476 3	222 9			N	202	169 1		265
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	422 3	161 9			N	146			411

BARBASAL (QUEEN)		05608 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE		268323		WELL #: 1		RRCID -> 066441		COMPL. DATE 05/12/1976		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS		871101		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 6943 - 7049		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BRINE TEXAS USA, LLC 093394
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 16241 - 16292

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			357
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	56	187	1	226
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-		63	2	37	9			260
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		105	2	48	9			304
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-		85	2	24	9		185	141
02	84 N	55	-0-	-29	-0-		24	2	31	9			169

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2370 N	2339	-0-	-31	-0-		30	1	2309	2	Y		-0-
10	2418 N	2378	-0-	-40	-0-		31	1	2347	2	Y		-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-		30	1	2281	2	Y		-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-		31	1	2359	2	Y		-0-
01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-		31	1	2355	2	Y		-0-
*02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		28	1	2148	2	Y		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

09	7470 X	6590	-0-	-880	-0-		6590	2			N		44
10	7316 X	6807	-0-	-509	-0-		6807	2			N		44
11	7080 X	6381	-0-	-699	-0-		6381	2			N		44
12	7316 X	5903	-0-	-1413	-0-		5903	2			N		44
01	7254 X	5502	-0-	-1752	-0-		5502	2			N		44
02	6160 X	5601	-0-	-559	-0-		5601	2			N		44

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: WARD				
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID -> 052807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 16074	PERF.12247	- 15022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			-0-
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
*02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID -> 193482	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 13078	PERF.13758	- 17206			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: WARD				
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 174952	COMPL. DATE 10/21/2003	TOTAL DEPTH 12787	PERF.13541	- 19160			
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 3		N	-0-			197
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 3		N	-0-			197
11	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 3		N	-0-			197
12	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 3		N	-0-			197
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487 3		N	-0-			197
*02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849 3		N	-0-			197

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3		N	-0-			67
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3		N	-0-			67
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3		N	-0-			67
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-			67
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3		N	-0-			67
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3		N	-0-			67

THORNTON, TATE 79		WELL #:		1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755	
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	3		N	-0-			101
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			101
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			101
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			101
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			101

EVANS, MARY W.		WELL #:		3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390	
09	DLQ G-10	1862	-0-	1862	3557	1862	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	5905	2348	3		Y	-0-			-0-
11	8297 X	2392	-0-	-5905	-0-	2392	3		Y	-0-			-0-
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		Y	-0-			-0-
01	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246	3		Y	-0-			-0-
*02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		Y	-0-			-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #:		1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100	
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			103
10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-			103
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			103
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-			103
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-			103
*02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			103

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379	
09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7961	3	36 9	N	33			33
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3		N	-0-			33
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	3	1 9	N	1			34
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3		N	-0-			34
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4801	3	2 9	N	2			36
02	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3		N	-0-			36

HERD GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552	
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			101
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-			101
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			101
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			101
01	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3		N	-0-			101
02	2884 X	2613	-0-	-271	-0-	2613	3		N	-0-			101

BEALL, EAST (MONTROYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M	O	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
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2187 3	21 9	N	19			145
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2188 3	54 9	N	49			194
11		3000 N	3149	-0-	149	149	3116 3	33 9	N	30	176 1		48
12		2431 N	2282	-0-	-149	-0-	2169 3	113 9	N	103			151
01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2574 3	35 9	N	32			183
02		2632 N	2355	-0-	-277	-0-	2322 3	33 9	N	30			213

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		20		N	-0-			-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			117
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			113
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD						
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610												
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345						
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			61
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			61
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-			61
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			61
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			61
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			61

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-			-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	67	1	391	2	N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-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	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
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A			
09	14 X	8	-0-	-6	-0-	4	2	4 9 Y	4	5 1	1
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4 9 Y	4	1 1	4
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7 9 Y	6	4 1	6
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1 9 Y	1		7
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2 9 Y	2	6 1	3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1 9 Y	1	3 1	1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A			
09	13 N	9	-0-	-4	-0-	6	2	3 9 Y	3	4 1	1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6 9 Y	5	1 1	5
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8 9 Y	7	5 1	7
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1 9 Y	1		8
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2 9 Y	2	8 1	2
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1 9 Y	1	2 1	1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 X	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2	Y	-0-		-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-0-	
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-	
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12 2	Y	-0-		-0-	

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-		-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
09	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	Y	-0-		-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-		-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	Y	-0-		-0-	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2	Y	-0-		-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-		-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	Y	-0-		-0-	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	Y	-0-		-0-	

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017			
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	Y	-0-		-0-	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	Y	-0-		-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	Y	-0-		-0-	

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038			
09	120 X	97	-0-	-23	-0-	25 2	72 9	Y	65	75 1	52
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	195 2	87 9	Y	79	100 1	31
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	149 2	116 9	Y	105	87 1	49
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	175 2	44 9	Y	40		89
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	190 2	98 9	Y	89	79 1	99
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	151 2	66 9	Y	60	87 1	72

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	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
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-				-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025				
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-

MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069				
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
UNIVERSITY 12-F		WELL #:		3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 2829 - 3005				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:		2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF. 2823 - 2921				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//		09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
STATE OF TEXAS "S"		WELL #:		4	RRCID ->	170540	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2801 - 2920	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726			CNTY: ANDREWS						
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2750 - 2950	
09	40	N	8	-0-	-32	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	N/A	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-		-0-

WTG EXPLORATION				945220			CNTY: ANDREWS						
TEXU "R"		WELL #:		1	RRCID ->	078062	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	2835 - 2947	
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-		-0-
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	84	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	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	181	175 1	462
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127	169 1	420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	179	179 1	420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	181 1	381
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	185 1	395
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	173 1	360

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)																	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PYOTE GAS UNIT #5 //CONT.// 003125																	
WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION																	
COOPER "43" 027200																	
WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090																	
09	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	-4902	-0-	4902	3			Y	-0-			24
10	5115	X	1470	-0-	-3645	-0-	-4920	-0-	1470	3			Y	-0-			24
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-	-5084	-0-					Y	3			27
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-	-5084	-0-					Y	5			32
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-	-28	-0-					Y	5			37
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-		-0-					Y	1			38

COOPER 49																	
WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924																	
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			50
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	-120	-0-	40	3			N	-0-			50
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-124	-0-					N	-0-			50
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

XTO ENERGY INC.																	
PYOTE GAS UNIT NO. 3 945936																	
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A																	
09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	-4623	-0-	4622	2	1	9	Y	1			32
10	5146	X	4893	-0-	-253	-0-	-4058	-0-	4892	2	1	9	Y	1			33
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	-4929	-0-	4058	2	1	9	Y	1			34
12	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	-4737	-0-	4929	2			Y	-0-			34
01	4991	X	4737	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-			34
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	Y	4			38

PYOTE GAS UNIT NO. 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A																	
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	-3768	-0-	3768	2			Y	-0-			38
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	-4050	-0-	4556	2	2	9	Y	2			40
11	4050	X	3645	-0-	-405	-0-	-4411	-0-	3644	2	1	9	Y	1			41
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	-4082	-0-	4411	2			Y	-0-			41
01	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	-4383	-0-	4082	2	1	9	Y	1			42
*02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4379	2	4	9	Y	4			46

PYOTE GAS UNIT NO. 2																	
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 7													
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD													
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3			-0-
10	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	2041	3			-0-
11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	1844	3			-0-
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1927	3			-0-
01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	1968	3			-0-
*02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	3			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11													
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF. 12617 - 13045													
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1055	2			-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			-0-
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	1061	2			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			-0-
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	1077	2			-0-
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2			-0-

HILL UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B													
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A													
09	6450	X	5968	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	5968	3			-0-
10	6541	X	6342	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	6342	3			-0-
11	6360	X	5808	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	5808	3			-0-
12	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	6053	3			-0-
01	6572	X	6195	-0-	-377	-0-	-0-	-0-	6195	3			-0-
02	5740	X	5439	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	5439	3			-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
XTO ENERGY INC.												
CAMPBELL ESTATE ET AL												
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
//CONT.// 945936												
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		Y	-0-	-0-
10		4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3		Y	-0-	-0-
11		4110 X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3		Y	-0-	-0-
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		Y	-0-	-0-
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		Y	-0-	-0-
*02		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3		Y	-0-	-0-

DOBBINS, W. T.												
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A												
09		26707 X	26707	-0-	-0-	-0-	26707	2		Y	-0-	-0-
10		26877 X	26752	-0-	-125	-0-	26752	2		Y	-0-	-0-
11		26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2		Y	-0-	-0-
12		27187 X	26616	-0-	-571	-0-	26616	2		Y	-0-	-0-
01		27187 X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2		Y	-0-	-0-
02		24248 X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2		Y	-0-	-0-

FORTSON GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	5
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	5
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-	5
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	5
01		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-	5
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-	5

MCBIRNEY UNIT NO. 2												
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A												
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-

PYOTE GAS UNIT NO 2												
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441												
09		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6792	2	1 9	Y	1	54
10		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7880	2	2 9	Y	2	56
11		7560 X	6206	-0-	-1354	-0-	6205	2	1 9	Y	1	57
12		7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2		Y	-0-	57
01		7812 X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1 9	Y	1	58
02		7112 X	6610	-0-	-502	-0-	6602	2	8 9	Y	7	65

HILL UNIT												
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563												
09		10650 X	10451	-0-	-199	-0-	10442	3	9 9	Y	8	163
10		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11506	3	19 9	Y	17	180
11		11130 X	9715	-0-	-1415	-0-	9703	3	12 9	Y	11	191
12		11501 X	8464	-0-	-3037	-0-	8455	3	9 9	Y	8	199
01		11532 X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18 9	Y	16	215
02		10416 X	9138	-0-	-1278	-0-	9119	3	19 9	Y	17	232

CAMPBELL ESTATE ETAL												
WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887												
09		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18498	3	84 9	Y	76	202
10		18817 X	18550	-0-	-267	-0-	18455	3	95 9	Y	86	139
11		18270 X	14222	-0-	-4048	-0-	14122	3	100 9	Y	91	230
12		19189 X	14171	-0-	-5018	-0-	14061	3	110 9	Y	100	187
01		19189 X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58 9	Y	53	240
02		17332 X	14964	-0-	-2368	-0-	14914	3	50 9	Y	45	285

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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-

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

09	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975	3			N	-0-					140
10	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					140
11	4380 X	4075	-0-	-305	-0-	4075	3			N	-0-					140
12	4526 X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					140
01	4526 X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3			N	-0-					140
02	4088 X	3964	-0-	-124	-0-	3964	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

09	9000 X	8226	-0-	-774	-0-	8226	3			Y	-0-					24
10	8928 X	8426	-0-	-502	-0-	8426	3			Y	-0-					24
11	8700 X	7711	-0-	-989	-0-	7708	3	3	9	Y	3					27
12	8990 X	8070	-0-	-920	-0-	8064	3	6	9	Y	5					32
01	8990 X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6	9	Y	5					37
02	7672 X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1	9	Y	1					38

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648										
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 16678		PERF.15759 - 16678		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7450	2	1	9	Y	1	152
10	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2	7	9	Y	6	158
11	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2	3	9	Y	3	161
12	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	Y	1	162
01	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3	9	Y	3	165
*02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20	9	Y	18	183

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A		
09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			Y	-0-	-0-
10	5983 X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3			Y	-0-	-0-
11	5790 X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3			Y	-0-	-0-
12	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3			Y	-0-	-0-
01	5952 X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3			Y	-0-	-0-
02	5376 X	2485	-0-	-2891	-0-	2485	3			Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648		PERF. N/A		
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980		PERF.15650 - 16740		
09	18120 X	13605	-0-	-4515	-0-	13496	2	109	9	N	99	179
10	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2	146	9	N	133	127
11	15000 X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2	167	9	N	152	279
12	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16614	2	140	9	N	127	221
01	18135 X	12969	-0-	-5166	-0-	12820	2	149	9	N	135	170
02	16380 X	9266	-0-	-7114	-0-	9194	2	72	9	N	65	235

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3		Y	-0-			-0-
10	7843 X	7788	-0-	-55	-0-	7788	3		Y	-0-			-0-
11	7590 X	7540	-0-	-50	-0-	7540	3		Y	-0-			-0-
12	7874 X	7476	-0-	-398	-0-	7476	3		Y	-0-			-0-
01	7874 X	7357	-0-	-517	-0-	7357	3		Y	-0-			-0-
02	7112 X	6814	-0-	-298	-0-	6814	3		Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611				
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			33
10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4439	2	1 9	Y	1			34
11	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	3503	2	1 9	Y	1			35
12	4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2		Y	-0-			35
01	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	3838	2	1 9	Y	1			36
02	3528 X	3342	-0-	-186	-0-	3338	2	4 9	Y	4			40

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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				
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3		Y	-0-			-0-
10	5518 X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3		Y	-0-			-0-
11	5340 X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	3		Y	-0-			-0-
12	4898 X	3279	-0-	-1619	-0-	3279	3		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4487	-0-	-380	-0-	4487	3		Y	-0-			-0-
02	4396 X	3672	-0-	-724	-0-	3672	3		Y	-0-			-0-

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575				
09	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17700	2	69 9	Y	63			256
10	25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	25502	2	99 9	Y	90	182 1		164
11	24420 X	20499	-0-	-3921	-0-	20370	2	129 9	Y	117			281
12	25234 X	23241	-0-	-1993	-0-	23119	2	122 9	Y	111	180 1		212
01	25606 X	20989	-0-	-4617	-0-	20817	2	172 9	Y	156			368
02	23128 X	21229	-0-	-1899	-0-	21112	2	117 9	Y	106	191 1		283

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A				
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		Y	-0-			251
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2		Y	-0-			251
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		Y	-0-			251
12	5673 X	5614	-0-	-59	-0-	5614	2		Y	-0-			251
01	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2		Y	-0-			251
02	5208 X	5201	-0-	-7	-0-	5201	2		Y	-0-			251

MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995			TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720				
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	794	2		N	-0-			81
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			81
11	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			81
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			81
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2		N	-0-			81
02	784 N	776	-0-	-8	-0-	776	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3			N	-0-			73
10		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-			73
11		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-			73
12		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-			73
01		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-			73
*02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-			73

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

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59

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

09		5400 X	1869	-0-	-3531	-0-	1869	3			Y	-0-			24
10		4929 X	2923	-0-	-2006	-0-	2923	3			Y	-0-			24
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	Y	3			27
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	3	6	9	Y	5			32
01		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6221	3	6	9	Y	5			37
*02		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4812	3	1	9	Y	1			38

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090															

09		5010 X	4881	-0-	-129	-0-	4881	3			Y	-0-			24
10		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			Y	-0-			24
11		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9778	3	3	9	Y	3			27
12		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10113	3	6	9	Y	5			32
01		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	3	6	9	Y	5			37
*02		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9124	3	1	9	Y	1			38

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994															

09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			48
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			48
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			48
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-			48
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			48
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039															

09		1530 X	1202	-0-	-328	-0-	1202	3			Y	-0-			-0-
10		1581 X	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-			-0-
11		1530 X	1110	-0-	-420	-0-	1107	3	3	9	Y	3			3
12		1364 X	389	-0-	-975	-0-	383	3	6	9	Y	5			8
01		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5849	3	4	9	Y	4			12
*02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	3	2	9	Y	2			14

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ARCH OIL & GAS, LLC			029272									
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.	14200 - 14222	
M	O	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

BREITBURN OPERATING L.P.			090732					CNTY: WARD				
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	13800 - 17100	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.			148113					CNTY: WARD				
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14000 - 17183	
*09	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3247 3	6 9	N	5	5 8	69
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2966 3		N	-0-		69
11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109 3		N	-0-		69
12	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375 3		N	-0-		69
01	3348	X	1226	-0-	-2122	-0-	1226 3		N	-0-		69
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-		69

XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: WARD				
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13206 - 14177	
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	226 3		Y	-0-		-0-
12	558	N	250	-0-	-308	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	12630 - 16974	
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-		2
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		Y	-0-		2
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-		2
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	259 3		Y	-0-		2
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		Y	-0-		2
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	402 3		Y	-0-		2

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	13771 - 14025	
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		Y	-0-		-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		Y	-0-		-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		Y	-0-		-0-
12	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289 3		Y	-0-		-0-
01	3348	X	2041	-0-	-1307	-0-	2041 3		Y	-0-		-0-
02	3444	X	2024	-0-	-1420	-0-	2024 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889	COMPL. DATE 06/22/1999	TOTAL DEPTH 13489	PERF.13990	- 17431			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19554 X	19554	-0-	-0-	-0-	19530 3	24 9	Y	22		220
10	20398 X	20138	-0-	-260	-0-	20110 3	28 9	Y	25	43 1	202
11	19740 X	8130	-0-	-11610	-0-	8101 3	29 9	Y	26		228
12	20398 X	1219	-0-	-19179	-0-	1187 3	32 9	Y	29	41 1	216
01	20212 X	21	-0-	-20191	-0-	4 3	17 9	Y	15		231
02	18256 X	8112	-0-	-10144	-0-	8088 3	24 9	Y	22		253

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13695	- 17551			
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9929 3	2 9	Y	2		4
10	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16511 3	2 9	Y	2	3 1	3
11	12240 X	10066	-0-	-2174	-0-	10065 3	1 9	Y	1		4
12	10261 X	8304	-0-	-1957	-0-	8301 3	3 9	Y	3	3 1	4
01	16523 X	6296	-0-	-10227	-0-	6295 3	1 9	Y	1		5
02	14924 X	8233	-0-	-6691	-0-	8233 3		Y	-0-		5

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 13699	PERF.13990	- 17222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13135	- 16980			
09	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	12655 3	1 9	Y	1		4
10	12431 X	10799	-0-	-1632	-0-	10797 3	2 9	Y	2	3 1	3
11	12030 X	9691	-0-	-2339	-0-	9689 3	2 9	Y	2		5
12	12586 X	9226	-0-	-3360	-0-	9224 3	2 9	Y	2	3 1	4
01	12586 X	6403	-0-	-6183	-0-	6402 3	1 9	Y	1		5
02	11816 X	9562	-0-	-2254	-0-	9561 3	1 9	Y	1		6

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793	COMPL. DATE 02/18/2000	TOTAL DEPTH 17594	PERF.13529	- 17570			
09	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920 3		Y	-0-		-0-
10	8556 X	3817	-0-	-4739	-0-	3817 3		Y	-0-		-0-
11	8490 X	7375	-0-	-1115	-0-	7375 3		Y	-0-		-0-
12	8773 X	4410	-0-	-4363	-0-	4410 3		Y	-0-		-0-
01	8773 X	5436	-0-	-3337	-0-	5436 3		Y	-0-		-0-
02	6888 X	5309	-0-	-1579	-0-	5309 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 13696	PERF.13724	- 17371			
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		Y	-0-		-0-
10	5518 X	5398	-0-	-120	-0-	5398 3		Y	-0-		-0-
11	5340 X	5181	-0-	-159	-0-	5181 3		Y	-0-		-0-
12	5487 X	5338	-0-	-149	-0-	5338 3		Y	-0-		-0-
01	5487 X	4884	-0-	-603	-0-	4884 3		Y	-0-		-0-
02	4872 X	4718	-0-	-154	-0-	4718 3		Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 13322	PERF.13444	- 17129			
09	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929 3		Y	-0-		-0-
10	8711 X	8648	-0-	-63	-0-	8648 3		Y	-0-		-0-
11	8490 X	7684	-0-	-806	-0-	7684 3		Y	-0-		-0-
12	8773 X	7848	-0-	-925	-0-	7848 3		Y	-0-		-0-
01	8773 X	3758	-0-	-5015	-0-	3758 3		Y	-0-		-0-
02	7812 X	7216	-0-	-596	-0-	7216 3		Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLUFORD THORNTON 82		WELL #:		2H	RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.	14155	-	17876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		Y	-0-			-0-	
10	6634 X	3748	-0-	-2886	-0-	3748	3		Y	-0-			-0-	
11	6420 X	3589	-0-	-2831	-0-	3589	3		Y	-0-			-0-	
12	6541 X	3612	-0-	-2929	-0-	3612	3		Y	-0-			-0-	
01	6324 X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3		Y	-0-			-0-	
02	3388 X	3190	-0-	-198	-0-	3190	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
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3		Y	-0-			-0-	
10	6975 X	6308	-0-	-667	-0-	6308	3		Y	-0-			-0-	
11	6660 X	5710	-0-	-950	-0-	5710	3		Y	-0-			-0-	
12	6882 X	5769	-0-	-1113	-0-	5769	3		Y	-0-			-0-	
01	6882 X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3		Y	-0-			-0-	
02	6132 X	5779	-0-	-353	-0-	5779	3		Y	-0-			-0-	

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #:		4801H	RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14952	-	18884
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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
09	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				N	10			197	
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	17			214	
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	12			226	
12	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	4115	3	17	9	N			15	241
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21	9	N			19	260
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15	9	N			14	274

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		2H	RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13907	-	17378
09	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	3		Y	-0-			-0-	
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3		Y	-0-			-0-	
11	12000 X	9469	-0-	-2531	-0-	9469	3		Y	-0-			-0-	
12	12400 X	9105	-0-	-3295	-0-	9105	3		Y	-0-			-0-	
01	12400 X	6024	-0-	-6376	-0-	6024	3		Y	-0-			-0-	
02	9856 X	8459	-0-	-1397	-0-	8459	3		Y	-0-			-0-	

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #:		2H	RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200	-	18276
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3		Y	-0-			-0-	
10	10261 X	6328	-0-	-3933	-0-	6328	3		Y	-0-			-0-	
11	8040 X	5662	-0-	-2378	-0-	5662	3		Y	-0-			-0-	
12	8091 X	5932	-0-	-2159	-0-	5932	3		Y	-0-			-0-	
01	7750 X	5288	-0-	-2462	-0-	5288	3		Y	-0-			-0-	
*02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3		Y	-0-			-0-	

WATSON, L. A.		WELL #:		3HL	RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422	-	16626
09	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3		Y	-0-			-0-	
10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3		Y	-0-			-0-	
11	4380 X	3446	-0-	-934	-0-	3446	3		Y	-0-			-0-	
12	4774 X	3361	-0-	-1413	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-	
01	4774 X	2599	-0-	-2175	-0-	2599	3		Y	-0-			-0-	
02	4312 X	3416	-0-	-896	-0-	3416	3		Y	-0-			-0-	

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13525 - 16845	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-		-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-		-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		Y	-0-		-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021 3		Y	-0-		-0-
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922 3		Y	-0-		-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.13976 - 17826	
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 3		Y	-0-		-0-
10	6076 X	6057	-0-	-19	-0-	6057 3		Y	-0-		-0-
11	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681 3		Y	-0-		-0-
12	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737 3		Y	-0-		-0-
01	6045 X	5689	-0-	-356	-0-	5689 3		Y	-0-		-0-
02	5460 X	5292	-0-	-168	-0-	5292 3		Y	-0-		-0-

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133	
09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 3		Y	-0-		-0-
10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316 3		Y	-0-		-0-
11	8010 X	6583	-0-	-1427	-0-	6583 3		Y	-0-		-0-
12	7750 X	5925	-0-	-1825	-0-	5925 3		Y	-0-		-0-
01	8308 X	5038	-0-	-3270	-0-	5038 3		Y	-0-		-0-
02	7504 X	7111	-0-	-393	-0-	7111 3		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625	
09	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	16168 3		Y	-0-		-0-
10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	17013 3		Y	-0-		-0-
11	16740 X	12447	-0-	-4293	-0-	12447 3		Y	-0-		-0-
12	17298 X	12064	-0-	-5234	-0-	12064 3		Y	-0-		-0-
01	17298 X	12697	-0-	-4601	-0-	12697 3		Y	-0-		-0-
*02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	14144 3		Y	-0-		-0-

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280	
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 3		Y	-0-		-0-
10	6603 X	5401	-0-	-1202	-0-	5401 3		Y	-0-		-0-
11	6390 X	4908	-0-	-1482	-0-	4908 3		Y	-0-		-0-
12	6603 X	4262	-0-	-2341	-0-	4262 3		Y	-0-		-0-
01	5394 X	3974	-0-	-1420	-0-	3974 3		Y	-0-		-0-
*02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		Y	-0-		-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.12895 - 15887	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			28
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
 COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5	5	1	1
10	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1	2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	4
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1	1
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	2
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1	1

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		889	RRCID ->	035607	COMPL. DATE	03/15/1965	TOTAL DEPTH	6115	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
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11		480 N	350	-0-	-130	-0-	350 2		N	-0-			-0-
*12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
01		465 N	283	-0-	-182	-0-	283 2		N	-0-			-0-
02		336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		N	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		896	RRCID ->	035665	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5857 - 5880		
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
*12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
02		1092 N	1049	-0-	-43	-0-	1049 2		N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	6050	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	6203	PERF. 5948 - 5992		
09		1170 N	632	-0-	-538	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	593	-0-	-616	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11		780 N	510	-0-	-270	-0-	510 2		N	-0-			-0-
12		651 N	565	-0-	-86	-0-	565 2		N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB)		09344 517		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

09	12000 X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
10	12400 X	12016	-0-	-384	-0-	12013	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	12630 X	12110	-0-	-520	-0-	12049	2	61	9	Y	55	52	0			3
12	13051 X	11313	-0-	-1738	-0-	11310	2	3	9	Y	3	6	0			-0-
01	13051 X	10407	-0-	-2644	-0-	10404	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	11312 X	9921	-0-	-1391	-0-	9882	2	39	9	Y	35	32	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

09	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	3530	2	21	9	Y	19	18	0			1
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	Y	15	15	0			1
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5184	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	Y	10	10	0			1
*02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3553	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

09	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7499	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
10	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26	25	0			1
11	8400 X	6929	-0-	-1471	-0-	6896	2	33	9	Y	30	29	0			2
12	8680 X	8450	-0-	-230	-0-	8421	2	29	9	Y	26	26	0			2
01	8680 X	7823	-0-	-857	-0-	7776	2	47	9	Y	43	42	0			3
02	7000 X	6592	-0-	-408	-0-	6555	2	37	9	Y	34	34	0			3

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
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		
09	16350 X	14883	-0-	-1467	-0-	14879	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
10	16895 X	16478	-0-	-417	-0-	16454	2	24	9	Y	22	21	0	1
11	16560 X	15362	-0-	-1198	-0-	15305	2	57	9	Y	52	50	0	3
12	17112 X	10012	-0-	-7100	-0-	9998	2	14	9	Y	13	15	0	1
01	17112 X	11010	-0-	-6102	-0-	10987	2	23	9	Y	21	21	0	1
02	14896 X	11725	-0-	-3171	-0-	11648	2	77	9	Y	70	65	0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8269	2	35	9	Y	32	32	0	2
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6995	2	9	9	Y	8	10	0	-0-
11	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7656	2	13	9	Y	12	11	0	1
12	8587 X	6127	-0-	-2460	-0-	6110	2	17	9	Y	15	15	0	1
01	8587 X	5903	-0-	-2684	-0-	5893	2	10	9	Y	9	9	0	1
02	7756 X	4136	-0-	-3620	-0-	4119	2	17	9	Y	15	15	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
09	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14975	2	23	9	Y	21	21	0	1
10	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	15415	2	36	9	Y	33	32	0	2
11	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13818	2	44	9	Y	40	40	0	2
12	15500 X	13779	-0-	-1721	-0-	13734	2	45	9	Y	41	40	0	3
01	15500 X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0	1
02	14000 X	10663	-0-	-3337	-0-	10643	2	20	9	Y	18	18	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
09	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45261	2	116	9	Y	105	103	0	5
10	55774 X	55774	-0-	-0-	-0-	55722	2	52	9	Y	47	50	0	2
11	47820 X	43294	-0-	-4526	-0-	43012	2	282	9	Y	256	243	0	15
12	49414 X	44949	-0-	-4465	-0-	44672	2	277	9	Y	252	251	0	16
01	51832 X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0	19
02	46816 X	37730	-0-	-9086	-0-	37573	2	157	9	Y	143	150	0	12

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150					
09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	4	0	30
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3713	2	3	9	Y	3	3	0	30
11	3690 X	3065	-0-	-625	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	0	30
12	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3293	2	7	9	Y	6	6	0	30
01	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0	30
02	3360 X	2474	-0-	-886	-0-	2470	2	4	9	Y	4	4	0	30

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016					
09	3180 X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	2968	-0-	2968	-0-	2968	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	DLQ G-10	2404	-0-	2404	-0-	2401	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ G-10	2108	-0-	2108	-0-	2079	2	29	9	Y	26	24	0	2
02	DLQ G-10	2519	-0-	2519	-0-	2494	2	25	9	Y	23	23	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508					
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9119	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	DLQ G-10	7657	-0-	7657	-0-	7651	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	DLQ G-10	8187	-0-	8187	-0-	8181	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	7440	-0-	7440	-0-	7437	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	DLQ G-10	6292	-0-	6292	-0-	29576	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717				
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	BALANCE		
09	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	253	0	12
10	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9448	2	153	9	Y	139	144	0	7
11	DLQ G-10	7462	-0-	7462	7462	7299	2	163	9	Y	148	146	0	9
12	DLQ G-10	13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0	11
01	DLQ G-10	10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0	16
02	DLQ G-10	7641	-0-	7641	38912	7346	2	295	9	Y	268	262	0	22
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039				
09	6838 X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	37	0	2
10	2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	0	1
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	2271	2249	2	22	9	Y	20	20	0	1
12	4389 X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0	2
01	5363 X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0	1
02	4284 X	2043	-0-	-2241	-0-	2030	2	13	9	Y	12	12	0	1
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780				
09	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	2	18	9	Y	16	15	0	1
11	DLQ G-10	4465	-0-	4465	4465	4422	2	43	9	Y	39	38	0	2
12	DLQ G-10	4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38	0	2
01	DLQ G-10	4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32	0	2
02	DLQ G-10	3861	-0-	3861	17536	3832	2	29	9	Y	26	26	0	2
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843				
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	72	0	4
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	Y	26	29	0	1
11	DLQ G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
12	DLQ G-10	731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16	0	1
01	DLQ G-10	651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
02	DLQ G-10	551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
09	35190 X	31622	-0-	-3568	-0-	31453	2	169	9	Y	154	148	0	7
10	36363 X	34249	-0-	-2114	-0-	34124	2	125	9	Y	114	115	0	6
11	DLQ G-10	35042	-0-	35042	35042	34901	2	141	9	Y	128	126	0	8
12	DLQ G-10	41717	-0-	41717	76759	41508	2	209	9	Y	190	186	0	12
01	DLQ G-10	61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210	0	14
02	DLQ G-10	52033	-0-	52033	190042	51832	2	201	9	Y	183	182	0	15
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
09	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23067	2	92	9	Y	84	87	0	4
10	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	24219	2	114	9	Y	104	103	0	5
11	DLQ G-10	23309	-0-	23309	23309	23198	2	111	9	Y	101	100	0	6
12	DLQ G-10	25470	-0-	25470	48779	25387	2	83	9	Y	75	76	0	5
01	DLQ G-10	22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176	0	12
02	DLQ G-10	19930	-0-	19930	91571	19810	2	120	9	Y	109	112	0	9
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	7	0	-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1134	2	11	9	Y	10	9	0	1
12	DLQ G-10	1040	-0-	1040	2185	1031	2	9	9	Y	8	8	0	1
01	DLQ G-10	939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
02	DLQ G-10	983	-0-	983	4107	965	2	18	9	Y	16	15	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	5730 X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16	0	1
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y	20	20	0	1
11	DLQ G-10	5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y	21	21	0	1
12	DLQ G-10	3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21	0	1
01	DLQ G-10	4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22	0	1
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	18392	4730	2	23	9	Y	21	20	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
09	13320 X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29	0	1
10	13764 X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y	40	39	0	2
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y	32	32	0	2
12	DLQ G-10	25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17	0	1
01	DLQ G-10	22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39	0	3
02	DLQ G-10	19402	-0-	19402	78880	19366	2	36	9	Y	33	33	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
09	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18	0	1
10	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y	18	18	0	1
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y	18	18	0	1
12	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0	2
01	DLQ G-10	5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0	1
02	DLQ G-10	4284	-0-	4284	20651	4270	2	14	9	Y	13	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
11	DLQ G-10	6914	-0-	6914	6914	6892	2	22	9	Y	20	19	0	1
12	DLQ G-10	8227	-0-	8227	15141	8202	2	25	9	Y	23	23	0	1
01	DLQ G-10	7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0	1
02	DLQ G-10	6481	-0-	6481	29406	6459	2	22	9	Y	20	19	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
09	8340 X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y	28	27	0	1
10	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8694	2	19	9	Y	17	17	0	1
11	DLQ G-10	8183	-0-	8183	8183	8130	2	53	9	Y	48	46	0	3
12	DLQ G-10	5375	-0-	5375	13558	5354	2	21	9	Y	19	21	0	1
01	DLQ G-10	5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0	2
02	DLQ G-10	4383	-0-	4383	23071	4343	2	40	9	Y	36	35	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1828	2	70	9	Y	64	61	0	3
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1182	2	102	9	Y	93	91	0	5
11	DLQ G-10	782	-0-	782	782	692	2	90	9	Y	82	82	0	5
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1590	740	2	68	9	Y	62	63	0	4
01	DLQ G-10	423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0	1
02	DLQ G-10	507	-0-	507	2520	503	2	4	9	Y	4	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5194	2	45	9	Y	41	39	0	2
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	Y	17	18	0	1
11	DLQ G-10	3871	-0-	3871	3871	3859	2	12	9	Y	11	11	0	1
12	DLQ G-10	3474	-0-	3474	7345	3452	2	22	9	Y	20	20	0	1
01	DLQ G-10	3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0	1
02	DLQ G-10	3768	-0-	3768	14588	3749	2	19	9	Y	17	17	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	28810	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	32440	2	18	9	Y	16	16	0	1
11	DLQ G-10	30996	-0-	30996	30996	30971	2	25	9	Y	23	23	0	1
12	DLQ G-10	35701	-0-	35701	66697	35656	2	45	9	Y	41	39	0	3
01	DLQ G-10	24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0	2
02	DLQ G-10	16355	-0-	16355	107193	16340	2	15	9	Y	14	15	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12160	2	21	9	Y	19	19	0	1
10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13219	2	25	9	Y	23	23	0	1
11	DLQ G-10	11460	-0-	11460	11460	11437	2	23	9	Y	21	21	0	1
12	DLQ G-10	11350	-0-	11350	22810	11327	2	23	9	Y	21	21	0	1
01	DLQ G-10	10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0	2
02	DLQ G-10	9434	-0-	9434	43122	9402	2	32	9	Y	29	29	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12481	2	14	9	Y	13	12	0	1
10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13528	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
11	DLQ G-10	11454	-0-	11454	11454	11434	2	20	9	Y	18	17	0	1
12	DLQ G-10	8446	-0-	8446	19900	8440	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
01	DLQ G-10	7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0	1
02	DLQ G-10	6760	-0-	6760	34487	6737	2	23	9	Y	21	20	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994				
09	3000 N	3141	-0-	141	803	3140	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	3100 N	3493	-0-	393	1196	3491	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	DLQ G-10	3089	-0-	3089	4285	3087	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	7670 X	3385	-0-	-4285	-0-	3382	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	3751 X	3150	-0-	-601	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	3164 X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043				
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	DLQ G-10	2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	DLQ G-10	2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	DLQ G-10	2932	-0-	2932	11865	2926	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950				
09	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
10	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11252	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	DLQ G-10	10255	-0-	10255	10255	10248	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	DLQ G-10	9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	DLQ G-10	8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02	DLQ G-10	6694	-0-	6694	34477	6685	2	9	9	Y	8	7	0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE												
OXY USA INC.		//CONT.//		630591																			
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 14		RRCID ->		286779		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8360 - 9276					
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								
09		7980 X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0	1								
10		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0	1								
11	DLQ	G-10	4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0	1								
12	DLQ	G-10	5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0	1								
01	DLQ	G-10	7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0	1								
02	DLQ	G-10	6753	-0-	6753	24116	6728	2	25	9	Y	23	22	0	2								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Q 10		RRCID ->		287037		COMPL. DATE		05/21/2019		TOTAL DEPTH		9125		PERF. 8413 - 9084					
09		2520 X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0	2								
10		2604 X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0	5								
11		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0	6								
12		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0	8								
01		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0	7								
*02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2709	2	92	9	N	84	84	0	7								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		J 7		RRCID ->		287136		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8434 - 8942					
09		30270 X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0	2								
10		32193 X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0	2								
11		35069 X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0	3								
12		40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0	4								
01		51338 X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0	4								
*02		44550 X	44550	-0-	-0-	-0-	44510	2	40	9	N	36	37	0	3								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		B 1R		RRCID ->		287217		COMPL. DATE		03/21/2019		TOTAL DEPTH		10450		PERF. 8376 - 8867					
09		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0	1								
10		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0	1								
11		6090 X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0	1								
12		6293 X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0	1								
01		6293 X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0	2								
02		5516 X	4313	-0-	-1203	-0-	4273	2	40	9	N	36	35	0	3								

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		O 11		RRCID ->		288878		COMPL. DATE		04/20/2010		TOTAL DEPTH		9170		PERF. 8166 - 9095					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

SLANT OPERATING, LLC		UNIVERSITY 38		WELL #:		786697		1		RRCID ->		211842		COMPL. DATE		09/03/1968		TOTAL DEPTH		9000		PERF. 8754 - 8798	
09		1350 N	492	-0-	-858	-0-	492	2			Y	-0-			-0-								
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-								
11	DLQ	G-10	498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-			-0-								
12	DLQ	G-10	464	-0-	464	962	464	2			Y	-0-			-0-								
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	1430	431	2	37	4	Y	-0-			-0-								
02	DLQ	G-10	445	-0-	445	1875	445	2			Y	-0-			-0-								

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697									
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 - 8954	
M	O	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	
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1334	2	33	9	Y	30	32 1	7
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	Y	34	35 1	6
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1352	2	35	9	Y	32	33 1	5
12	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2678	1261	2	30	9	Y	27	26 1	6
01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3983	1171	2	101	4	Y	30	29 1	7
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	5223	1208	2	32	9	Y	29	30 1	6

UNIVERSITY 38 -A-		WELL #:		2	RRCID ->	267637	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8761 - 8922	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	365	-0-	365	756	365	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	368	-0-	368	1124	339	2	29	4	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1474	350	2			Y	-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	
09	3502	3386	-0-	-116	-0-	3363	2	23	9	Y	21	22 0	1
10	3957	3668	-0-	-289	-0-	3665	2	3	9	Y	3	4 0	-0-
11	3630 #	3360	-0-	-270	-0-	3337	2	23	9	Y	21	20 0	1
12	3751 #	3233	-0-	-518	-0-	3168	2	65	9	Y	59	56 0	4
01	3751 #	2772	-0-	-979	-0-	2720	2	52	9	Y	47	48 0	3
02	3304 #	2551	-0-	-753	-0-	2533	2	18	9	Y	16	18 0	1

BLOCK 31 (QUEEN)				09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.				630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		P 17	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2886 - 2903	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	2903 - 2931	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2918 - 2935	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 12	RRCID ->	164179	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 - 2932
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 - 2935
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 - 2923
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 - 2935
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 - 2960
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 - 2940
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031		PERF. 2913 - 2928		
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
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2909 - 2924		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 2992 - 3007		
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2946 - 2962		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2994 - 3004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 2960 - 2970		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
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
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-		-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	2460 N	2341	-0-	-119	-0-	2339	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
12	3100 N	3132	-0-	32	32	3129	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
01	2852 N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	2184 N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1 9	Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 9070 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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2	N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		-0-
01		93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2	N	-0-		-0-
02		56 N	37	-0-	-19	-0-		37	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980		
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2	N	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2	N	-0-		-0-
01		372 N	261	-0-	-111	-0-		261	2	N	-0-		-0-
02		336 N	139	-0-	-197	-0-		139	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	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		
09		270 N	109	-0-	-161	-0-		109	2	N	-0-		-0-
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2	N	-0-		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2	N	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2	N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
02		252 N	135	-0-	-117	-0-		135	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-			WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021		
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-		-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2	N	-0-		-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149	2	N	-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2	N	-0-		-0-
02		280 N	118	-0-	-162	-0-		118	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021		
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2	N	-0-		-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2	N	-0-		-0-
01		310 N	293	-0-	-17	-0-		293	2	N	-0-		-0-
02		280 N	140	-0-	-140	-0-		140	2	N	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC				786697										
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3	RRCID ->	166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 - 2919		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2	RRCID ->	168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2920 - 2930		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	Y	5	6	1	1
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	Y	7	7	1	1
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1	1
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	5	4	Y	6	6	1	1
						7	9							
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1	1

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID ->	169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2919 - 2929		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID ->	169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	19	2	10	9	Y	9	5	1	4
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1	3
11	DLQ G-10	53	-0-	53	-0-	36	2	17	9	Y	15	16	1	2
12	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1	3
01	DLQ G-10	351	-0-	351	-0-	452	2	4	4	Y	86	67	1	22
						95	9							
02	DLQ G-10	374	-0-	374	-0-	826	2	94	9	Y	85	90	1	17

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID ->	169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	35 2	18 9	Y	16	16 1		4					
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	33 2	18 9	Y	16	17 1		3					
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36 2	17 9	Y	15	16 1		2					
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33 2	15 9	Y	14	13 1		3					
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	31 2	3 4	Y	15	14 1		4					
						17 9											
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	32 2	15 9	Y	14	15 1		3					
UNIVERSITY -35-										WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	211 2	66 9	Y	60	64 1		14					
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	251 2	73 9	Y	66	69 1		11					
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	285 2	69 9	Y	63	65 1		9					
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	265 2	62 9	Y	56	53 1		12					
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	246 2	21 4	Y	60	57 1		15					
						66 9											
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	254 2	63 9	Y	57	60 1		12					
UNIVERSITY 38 "A"										WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
BLOCK 31, EAST (ATOKA)										09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC										786697							
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT										WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876	
09	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 2		Y	-0-			-0-					
10	DLQ G-10	58	-0-	58	118	58 2		Y	-0-			-0-					
11	DLQ G-10	52	-0-	52	170	52 2		Y	-0-			-0-					
12	DLQ G-10	52	-0-	52	222	52 2		Y	-0-			-0-					
*01	271 R	49	-0-	-222	-0-	44 2	5 4	Y	-0-			-0-					
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41 2		Y	-0-			-0-					
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT										WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT										WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11 1	2	Y	156	2	-0-
						2 4					-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	2	Y	141	2	-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10 1	2	Y	113	2	-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	9 1	2	Y	109	2	-0-
						2 4					-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	405	12 1	2	Y	147	2	-0-
						3 4					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	405			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31 1	2	Y	443	2	-0-
						5 4					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	2	Y	401	2	-0-
						1 4					-0-
11	DLQ G-10	348	-0-	348	348	28 1	2	Y	320	2	-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	690	27 1	2	Y	310	2	-0-
						5 4					-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	1150	34 1	2	Y	418	2	-0-
						8 4					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1150			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	2	Y	645	2	-0-
						7 4					-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	2	Y	584	2	-0-
						1 4					-0-
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41 1	2	Y	466	2	-0-
						1 4					-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39 1	2	Y	451	2	-0-
						7 4					-0-
*01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50 1	2	Y	609	2	-0-
						11 4					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1675			Y	-0-		-0-
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	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF.12644 - 12750	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
09	53 N	23	-0-	-30	-0-	23	3	Y	-0-		21
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	Y	-0-		21
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		21
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		21
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		21
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		21

NUTT 102A		WELL #: 2		RRCID -> 162596		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319			
09	42 N	18	-0-	-24	-0-	18	3	Y	-0-		30
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		30
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		30
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-		30
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		30
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		30

NUTT 5		WELL #: 1		RRCID -> 165308		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293			
09	954 N	412	-0-	-542	-0-	412	3	Y	-0-		-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	Y	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	Y	-0-		-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3	Y	-0-		-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
09	3960 X	1207	-0-	-2753	-0-	1197	3	10	4	Y	158
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	3	31	4	Y	158
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	4	Y	158
12	1147 X	987	-0-	-160	-0-	109	5	5	4	Y	158
01	1147 N	504	-0-	-643	-0-	963	3	19	5	Y	158
*02	2800 N	3076	-0-	276	276	5	2	11	4	Y	158
						111	2	2940	3	Y	158
						25	4				

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-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-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0 N	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358								
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	740	3	6	4	Y	1	41	1			51
						1	9									
10	806 N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-					51
11	750 N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-					51
						31	5									
12	775 N	480	-0-	-295	-0-	469	3	2	4	Y	-0-					51
						9	5									
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					51
						11	4									
02	672 N	398	-0-	-274	-0-	14	2	381	3	Y	-0-					51
						3	4									

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	239233	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11318 - 11387				
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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
JACWIL 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020				
09	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3		Y	-0-			-0-	
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3		Y	-0-			-0-	
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-			-0-	
12	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3		Y	-0-			-0-	
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3		Y	-0-			-0-	
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		Y	-0-			-0-	
PBEX OPERATIONS, LLC				630732	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-			-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				
09	600	N	98	-0-	-502	-0-	69	2	29	9	Y	26	27	1	37
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1	38
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1	34
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27	27	1	34
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5			39
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	344	2	1	9	Y	1			40
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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	109	16	2	43	9	Y	39			97
10		157 N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31			128
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16			144
12		31 N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10			154
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	64	1	91
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-			91

VALLEY "M"		WELL #:		8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			54
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			54
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			54
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			54
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			54
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			54

VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-			-0-
01		39 X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 - 3265			
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12		186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	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-

MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016			
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	152	65	2	12	9	Y	11			112
10		221 N	69	-0-	-152	-0-	57	2	12	9	Y	11			123
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15			138
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	49	2	3	9	Y	3			141
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	24	2	13	9	Y	12	120	1	33
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-			33

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN. LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214																
09		21090 X	6988	-0-	-14102	-0-	6988	2				N	-0-			7
10		21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-						N	-0-			7
11		21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-						N	-0-			7
12		21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-						N	-0-			7
01		12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-						N	-0-			7
02		6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-						N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
APACHE CORPORATION 027200																
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(L)		CODE		CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 4H		RRCID -> 168541		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 1H		RRCID -> 168854		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-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-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 9H		RRCID -> 168855		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #: 6H		RRCID -> 170549		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500								
09	3000 N	4121	-0-	1121	4551	3924 3	33 4	Y	149	148	0					8
						164 9										
10	6110 X	1559	-0-	-4551	-0-	1410 3	16 4	Y	121	122	0					7
						133 9										
11	3450 X	1256	-0-	-2194	-0-	981 3	14 4	Y	198	185	0					20
						43 5	218 9									
12	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	571 3	3 4	Y	100	113	0					7
						12 5	110 9									
*01	3565 X	252	-0-	-3313	-0-	3 2	216 3	Y	26	31	0					2
						4 4	29 9									
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			Y	-0-	2	0					-0-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID -> 256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355 - 12887			
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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938			
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-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		17R	RRCID -> 282447	COMPL. DATE	07/01/1951	TOTAL DEPTH	12041	PERF.11762 - 11968			
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-
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		3H	RRCID -> 285587	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12016 - 16109			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID -> 286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	11893	PERF. 5287 - 6078			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW	RRCID -> 290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12180	PERF. N/A			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
SCHARBAUER JR		WELL #:		RRCID -> 290237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10862 - 21134		
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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
MCINTOSH "22"		WELL #: 1		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH		12197		PERF.12500 - 15650		
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1361	3	33	9	N	30		210
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1066	3	8	9	N	7	170	47
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	869	3	22	9	N	20		67
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		67
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		67
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		67

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH		12102		PERF.12482 - 15810		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2	EXT	7110	-0-	7110	7110	6719	3	391	9	N	355	182	199
01	14B2	EXT	4930	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	40

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12366 - 15655		
09	7118	X	925	-0-	-6193	-0-	868	4	57	9	Y	52	36	55
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	973	4	57	9	Y	52	47	60
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1262	4	17	9	Y	15	45	17
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	17	-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH		12400		PERF.12664 - 15540		
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	N	20	7	105
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24		129
11	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-		129
12	992	N	55	-0-	-937	-0-	55	3			N	-0-		129
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3140	3	3	9	N	3		132
*02	2800	N	3857	-0-	1057	1100	3832	3	25	9	N	23		155

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871				N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
 TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

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
09	15420	X	12038	-0-	-3382	-0-	11905	3	133	9	N	121	6 8	419
10	15376	X	9325	-0-	-6051	-0-	9185	3	140	9	N	127	359 1	187
11	14580	X	12865	-0-	-1715	-0-	12807	3	58	9	N	53		240
12	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	15020	3	113	9	N	103		343
01	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	64		407
02	12012	X	11779	-0-	-233	-0-	11764	3	15	9	N	14		421

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

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
09	9360	X	6210	-0-	-3150	-0-	6208	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10	9641	X	5400	-0-	-4241	-0-	5400	3			N	-0-		-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-		-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-		-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-		-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	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

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
09	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-		74
10	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-		74
11	3480	X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37	9	N	34		108
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3433	3	41	9	N	37		145
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-		145
02	3192	X	2926	-0-	-266	-0-	2926	3			N	-0-		145

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 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
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 3		N	-0-			28
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 3		N	-0-			28
11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3		N	-0-			28
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 3		N	-0-			28
01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728 3		N	-0-			28
02	4984 X	4745	-0-	-239	-0-	4745 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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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			
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 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				
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	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 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60	

CERF (WOLFCAMP)			16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409												
CERF 9			WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)			17030 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
FORTUNE UNIT			WELL #: 2R		RRCID -> 104869		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12228 - 12950				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	1		N	-0-		-0-	
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	1		N	-0-		-0-	

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 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															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-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	14B	DENY	186	-0-	186	186	186	1			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	168	-0-	168	354	168	1			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OLSEN ENERGY INC. 621750															
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475															
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
10	11222	X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
11	10860	X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	5921	-0-	-5301	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	4922	-0-	-5091	-0-	4922	2			N	-0-			-0-
02	7868	X	5208	-0-	-2660	-0-	5208	2			N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264															
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
GRANITE STATE		WELL #:		1	RRCID ->	121973	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	5847	PERF. 5641 - 5739	
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
09		808 N	808	-0-	-0-	808 2			N	-0-		-0-
10		678 N	678	-0-	-0-	678 2			N	-0-		-0-
11		990 N	788	-0-	-202	788 2			N	-0-		-0-
12		837 N	814	-0-	-23	814 2			N	-0-		-0-
*01		775 N	775	-0-	-0-	743 3		32 9	N	29		29
*02		731 N	731	-0-	-0-	731 3			N	-0-		29

WOODWARD 64		WELL #:		3R	RRCID ->	158559	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 5175 - 5290	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

OLSEN ENERGY INC.				621750								
EL WEDO		WELL #:		1X	RRCID ->	052472	COMPL. DATE	03/17/1972	TOTAL DEPTH	4875	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	252	-0-	252	252 2			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1826	-0-	1826	2078 1826 2			N	-0-		-0-
01		3167 X	1089	-0-	-2078	1089 2			N	-0-		-0-
*02		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		-0-

GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF. 4731 - 4804	
09		3867 X	3867	-0-	-0-	3867 2			N	-0-		-0-
10		3503 X	3503	-0-	-0-	3503 2			N	-0-		-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	3274 2			N	-0-		-0-
12		3461 X	3461	-0-	-0-	3461 2			N	-0-		-0-
01		3003 X	3003	-0-	-0-	3003 2			N	-0-		-0-
*02		3012 X	3012	-0-	-0-	3012 2			N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4911 -	5200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 4756 -	4975	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4605 -	4611	
09	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
10	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2664	-0-	-528	-0-	2664	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 -	4296	
09	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	4024	2		Y	-0-			-0-
10	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2		Y	-0-			-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2		Y	-0-			-0-
12	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	3090	-0-	-634	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-

GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 -	4550	
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	115			115
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 -	5065	
09	DLQ G-10	289	-0-	289	616	288	2	1 9	Y	1			64
10	DLQ G-10	241	-0-	241	857	241	2		Y	-0-			64
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1162	305	2		Y	-0-			64
12	1477 N	315	-0-	-1162	-0-	315	2		Y	-0-			64
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		Y	-0-			64
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2		Y	-0-			64

CHENOT (WOLFCAMP)												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OGDEN ESTATE //CONT.// 649264												
WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		17
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		17
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-		17
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		17
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	-0-	428	2	Y	-0-		17
02	448 N	343	-0-	-105	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WILSON 495445												
WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLSEN ENERGY INC.												
GIESECKE, A. ET AL 621750												
WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463												

09	3000 N	5720	-0-	2720	4114	5720	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	4050	-0-	950	5064	4050	2		N	-0-		-0-
11	9598 X	4534	-0-	-5064	-0-	4534	2		N	-0-		-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-		-0-
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-		-0-
*02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC												
GIRVIN "A" 649264												
WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484												

09	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-		-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-		-0-
12	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
01	2449 N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	4460	-0-	1660	1660	4460	2		N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY												
WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924												

09	DLQ G-10	717	-0-	717	1686	716	2	1 9	Y	1		33
10	DLQ G-10	658	-0-	658	2344	658	2		Y	-0-		33
11	DLQ G-10	813	-0-	813	3157	813	2		Y	-0-		33
12	3000 N	841	-0-	-2159	998	841	2		Y	-0-		33
*01	1833 N	835	-0-	-998	-0-	690	2	145 9	Y	132		132
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	746	2		Y	-0-		132

GIRVIN "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550												

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		71
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		71
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		71
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-		71
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-		71
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-			N	-0-		71

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264												
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	2460 X	2208	-0-	-252	-0-	2208	2				N	19
10	2542 X	681	-0-	-1861	-0-	681	2				N	19
11	2460 X	813	-0-	-1647	-0-	813	2				N	19
12	2542 X	848	-0-	-1694	-0-	841	2	7	9		N	25
01	2542 X	585	-0-	-1957	-0-	585	3				N	25
02	2072 X	648	-0-	-1424	-0-	648	3				N	25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871												
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2				N	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697												
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
AMERREDEV OPERATING, LLC 019802												
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702												
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	3	Y	-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	3	9				Y	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-
01	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	19457	3	831	9	755	Y	8
02	140 X	NO RPT	-0-	-140	-0-					747	Y	8

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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

CKC (WOLFCAMP) 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												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
O'RYAN OIL AND GAS		617042								
COATES "B"		WELL #:		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014										

COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES		
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329								
SEMPER FI SWD		WELL #:		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
ALLEIN "A"		WELL #:		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
APV MCCAMEY LLC		028617								
FOSTER, R. T. "13"		WELL #:		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCH OIL & GAS, LLC		029272		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
FOSTER, R. T. JR. 28		029272								
		WELL #:		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617											
MCENTIRE 33				WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		240 #	170	-0-	-70	-0-	169	2	1	9	Y	1			24
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			24
11		240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-			24
12		248 #	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-			24
01		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-			24
02		168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-			24

MCENTIRE 34				WELL #:	6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437		
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1			13
10		409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1			14
11		570 #	561	-0-	-9	-0-	560	2	1	9	Y	1			15
12		589 #	524	-0-	-65	-0-	523	2	1	9	Y	1			16
01		589 #	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-			16
02		532 #	280	-0-	-252	-0-	279	2	1	9	Y	1			17

MCENTIRE 2				WELL #:	1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A		
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1			9
10		529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2			11
11		360 #	195	-0-	-165	-0-	194	2	1	9	Y	1			12
12		445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1			13
01		527 #	459	-0-	-68	-0-	458	2	1	9	Y	1			14
*02		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			14

MCENTIRE -34-				WELL #:	2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396		
09		578 R	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2			24
10		736 R	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2			26
11		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2			28
12		1023 #	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1			29
01		1023 #	593	-0-	-430	-0-	592	2	1	9	Y	1			30
02		952 #	502	-0-	-450	-0-	501	2	1	9	Y	1			31

MCENTIRE 33				WELL #:	5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511		
09		150 #	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	Y	2			36
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			36
11		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-			36
12		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-			36
01		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			36
02		84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-			36

BOLDING ENERGY, LLC				080199											
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-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	100	-0-	100	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	391	-0-	391	-0-	391	3			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	364	-0-	364	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*02	1174	R	319	-0-	-855	-0-	319	3			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.// 080199		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443				
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
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			71
12	14B2 EXT	222	-0-	222	324	200	3	22	9	N	20	74	1	17
01	14B2 EXT	168	-0-	168	492	168	3			N	-0-			17
*02	872 R	380	-0-	-492	-0-	380	3			N	-0-			17

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			97
12	14B2 EXT	131	-0-	131	231	116	3	15	9	N	14	86	1	25
01	14B2 EXT	100	-0-	100	331	100	3			N	-0-			25
*02	434 R	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-			25

BURGUNDY OIL & GAS, INC.		108650		WELL #: 1		RRCID -> 147482		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053				
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			2
10	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			2
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			2
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			2
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			2
*02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			2

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 184046		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853						
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3			84
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12	2	8	94
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	411	2	6	9	N	5	73	1	26
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	N	6			32
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	N	7			39
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	377	2	3	9	N	3			42

BADE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184050		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973						
09	731 R	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	N	7			79
10	744 R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5			84
11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			84
12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	66	1	23
01	724 R	724	-0-	-0-	-0-	712	2	12	9	N	11			34
*02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5			39

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184052		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7262 - 8001				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 #	466	-0-	-14	-0-	465	2	1	9	N	1			42
10	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			42
11	480 #	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-			42
12	496 #	453	-0-	-43	-0-	450	2	3	9	N	3			45
01	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-			45
02	448 #	351	-0-	-97	-0-	347	2	4	9	N	4			49

RAY		WELL #: 2		RRCID -> 184060		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7391 - 7949				
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	224 #	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	186	2	7	9	N	6			41
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6			47
11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6			53
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3			56
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	157	2	7	9	N	6			62
02	196 #	132	-0-	-64	-0-	129	2	3	9	N	3			65

BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	407	2	11	9	N	10			69
10	434 #	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-			69
11	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			69
12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			69
01	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	931	2	74	9	N	67	98	1	38
*02	807 R	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26			64

BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			97
10	859 R	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1			98
11	837 R	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	80	1	37
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20			57
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9			66
*02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6			72

BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224				
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	569	2	9	9	N	8			48
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10			58
11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9			67
12	620 #	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11			78
01	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-	57	1	21
02	560 #	455	-0-	-105	-0-	454	2	1	9	N	1			22

BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14			91
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9			100
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9	81	1	28
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16			44
01	403 #	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8			52
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	313	2	8	9	N	7			59

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998			
BADE "C"										TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198			
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	
09		1020 #	984	-0-	-36	-0-	955 2	29 9	N	26		53	
10		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1151 2	33 9	N	30		83	
11		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	969 2	35 9	N	32		115	
12		1023 #	952	-0-	-71	-0-	929 2	23 9	N	21	113 1	23	
01		1085 #	937	-0-	-148	-0-	905 2	32 9	N	29		52	
02		980 #	651	-0-	-329	-0-	629 2	22 9	N	20		72	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A	
09		180 #	4	-0-	-176	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
11		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
01		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-		-0-	
02		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		-0-	

F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A			
09		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		Y	-0-		-0-	
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		-0-	
11		180 #	96	-0-	-84	-0-	96 3		Y	-0-		-0-	
12		186 #	111	-0-	-75	-0-	111 3		Y	-0-		-0-	
01		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-		-0-	
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-	

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A			
09		330 #	323	-0-	-7	-0-	319 3	4 9	Y	4	3 1	5	
10		362 R	362	-0-	-0-	-0-	356 3	6 9	Y	5	6 1	4	
11		420 #	255	-0-	-165	-0-	249 3	6 9	Y	5	6 1	3	
12		434 #	241	-0-	-193	-0-	235 3	6 9	Y	5	6 1	2	
01		434 #	398	-0-	-36	-0-	392 3	6 9	Y	5	3 1	4	
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		4	

CARPER 12				WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		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			
09		180 #	87	-0-	-93	-0-	87 3		Y	-0-		-0-	
10		186 #	73	-0-	-113	-0-	73 3		Y	-0-		-0-	
11		180 #	94	-0-	-86	-0-	94 3		Y	-0-		-0-	
12		186 #	61	-0-	-125	-0-	61 3		Y	-0-		-0-	
*01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-	
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525 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
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-		-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	-0-		-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-		Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 3	Y	-0-		-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
*01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A		
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130 3	Y	-0-		-0-
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	137	-0-	-73	-0-	137 3	Y	-0-		-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3	Y	-0-		-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
11		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
12		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
01		279 #	130	-0-	-149	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101						
09		480 #	12	-0-	-468	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-
11		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
12		526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
01		589 #	432	-0-	-157	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251						
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
01		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535						
09		210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
10		217 #	168	-0-	-49	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
11		210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
01		217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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						
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434						
09		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
10		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533				
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
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1	1
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	279 #	164	-0-	-115	-0-	162	3	2	9	Y	2	1	1	2
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			2

RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487				
09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2	2	1	2
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1	2
11	330 #	173	-0-	-157	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1	1
12	341 #	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1	1
*01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	1	1	2
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			2

TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233				
09	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
10	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7393	- 7524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	341 #	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 8753	PERF. 7127	- 7289						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482	COMPL. DATE 02/21/1981	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6865	- 6949						
09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-			-0-
10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-			-0-
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
01	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7520	- 7553						
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7404	- 7462						
09	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1			5
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3			8
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3			11
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2			13
*01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	12	1	5
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			5

WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600	COMPL. DATE 02/09/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6760	- 6898						
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381						
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
09		603 R	603	-0-	-0-	-0-	602 3	1 9	Y		1					3
10		774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	Y		2					5
11		552 R	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y		2					7
12		589 #	459	-0-	-130	-0-	458 3	1 9	Y		1					8
01		589 #	393	-0-	-196	-0-	391 3	2 9	Y		2		8 1			2
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y		NO RPT					2

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418						
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	N		2					32
10		217 #	155	-0-	-62	-0-	153 3	2 9	N		2		21 1			13
11		210 #	153	-0-	-57	-0-	151 3	2 9	N		2					15
12		217 #	183	-0-	-34	-0-	180 3	3 9	N		3					18
*01		628 R	628	-0-	-0-	-0-	626 3	2 9	N		2					20
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			N		NO RPT					20

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325						
09		728 R	728	-0-	-0-	-0-	716 3	12 9	Y		11		8 1			12
10		434 #	310	-0-	-124	-0-	295 3	15 9	Y		14		16 1			10
11		450 R	450	-0-	-0-	-0-	438 3	12 9	Y		11		15 1			6
12		527 #	387	-0-	-140	-0-	372 3	15 9	Y		14		15 1			5
01		527 #	315	-0-	-212	-0-	303 3	12 9	Y		11		7 1			9
02		476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y		NO RPT					9

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639						
09		270 #	186	-0-	-84	-0-	173 3	13 9	Y		12		16 1			33
10		279 #	177	-0-	-102	-0-	165 3	12 9	Y		11		16 1			28
11		270 #	153	-0-	-117	-0-	142 3	11 9	Y		10					38
12		377 R	377	-0-	-0-	-0-	364 3	13 9	Y		12		17 1			33
01		248 #	209	-0-	-39	-0-	197 3	12 9	Y		11					44
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y		NO RPT					44

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
09		330 #	215	-0-	-115	-0-	211 3	4 9	Y		4		3 1			5
10		341 #	217	-0-	-124	-0-	211 3	6 9	Y		5		6 1			4
11		330 #	149	-0-	-181	-0-	143 3	6 9	Y		5		6 1			3
12		248 #	204	-0-	-44	-0-	198 3	6 9	Y		5		6 1			2
01		217 #	200	-0-	-17	-0-	194 3	6 9	Y		5		3 1			4
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y		NO RPT					4

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
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
09	390 #	320	-0-	-70	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
10	403 #	356	-0-	-47	-0-	356 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364 3		Y	-0-		-0-
*01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	73 3	3 9	Y	3		5
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	113 3	4 9	Y	4	4 1	5
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	85 3	3 9	Y	3	5 1	3
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	63 3	4 9	Y	4		7
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	95 3	6 9	Y	5	10 1	2
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		2

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
09	690 #	665	-0-	-25	-0-	665 3		Y	-0-		-0-
10	713 #	649	-0-	-64	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
11	660 #	563	-0-	-97	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-		-0-
01	682 #	468	-0-	-214	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
09	240 #	200	-0-	-40	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y	-0-		-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
*01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 3		Y	-0-		-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 3		Y	-0-		-0-
11	510 #	307	-0-	-203	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
12	527 #	245	-0-	-282	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
*01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
09	270 #	245	-0-	-25	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
12	248 #	156	-0-	-92	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
*01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	3		Y	-0-				-0-
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-				-0-
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-				-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-				-0-
*01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3		Y	-0-				-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
09	600 #	496	-0-	-104	-0-	496	3		Y	-0-				-0-
10	589 #	511	-0-	-78	-0-	511	3		Y	-0-				-0-
11	510 #	497	-0-	-13	-0-	497	3		Y	-0-				-0-
12	527 #	286	-0-	-241	-0-	286	3		Y	-0-				-0-
01	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3		Y	-0-				-0-
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-				Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-				-0-
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-				-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110	3		Y	-0-				-0-
12	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	3		Y	-0-				-0-
*01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-				-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT				-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
09	330 #	269	-0-	-61	-0-	267	3	2 9	Y	2				64
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-				64
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	259	3		Y	-0-				64
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-				64
01	341 #	246	-0-	-95	-0-	246	3		Y	-0-				64
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT				64

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	130	3	2 9	Y	2	2 1			2
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3 9	Y	3	3 1			2
11	360 #	143	-0-	-217	-0-	141	3	2 9	Y	2	3 1			1
12	372 #	236	-0-	-136	-0-	233	3	3 9	Y	3	3 1			1
01	372 #	338	-0-	-34	-0-	336	3	2 9	Y	2	1 1			2
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT				2

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
09	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	3		Y	-0-				-0-
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3		Y	-0-				-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3		Y	-0-				-0-
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3		Y	-0-				-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	3		Y	-0-				-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C COND	EOM BALANCE
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	-0-	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-	-0-	
11	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3		Y	-0-	-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-	-0-	
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3		Y	-0-	-0-	
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3		Y	-0-	-0-	
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3		Y	-0-	-0-	
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		Y	-0-	-0-	
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-	-0-	
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278
09	270 #	189	-0-	-81	-0-	189	3		Y	-0-	-0-	
10	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3		Y	-0-	-0-	
11	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3		Y	-0-	-0-	
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-	-0-	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-	
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT	-0-	

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 - 7418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-	-0-	
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	-0-	
11	330 #	146	-0-	-184	-0-	146	3		Y	-0-	-0-	
12	341 #	87	-0-	-254	-0-	87	3		Y	-0-	-0-	
*01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-	-0-	
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT	-0-	

F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	672 R	672	-0-	-0-	-0-	50	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	558 #	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661								
09	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154								
09	592 R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	48	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	682 #	667	-0-	-15	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	51	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925								
09	426 R	426	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	2	3	1			2
10	465 #	440	-0-	-25	-0-	39	1	399	3	Y	2					4
11	450 #	274	-0-	-176	-0-	24	1	249	3	Y	1	3	1			2
12	465 #	79	-0-	-386	-0-	6	1	70	3	Y	3	3	1			2
01	465 #	244	-0-	-221	-0-	13	1	230	3	Y	1	3	1			-0-
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-	1	9			Y	NO RPT					-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097								
09	360 #	287	-0-	-73	-0-	28	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	299	-0-	-1	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323								
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		120 #	91	-0-	-29	-0-	90 3	1 9	Y	1	5
10		138 R	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9	Y	2	1
11		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	6 1	1
12		124 #	82	-0-	-42	-0-	81 3	1 9	Y	1	2
01		124 #	123	-0-	-1	-0-	122 3	1 9	Y	1	3
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	3

WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233			
09		217 R	217	-0-	-0-	-0-	215 3	2 9	Y	2	2
10		310 #	289	-0-	-21	-0-	286 3	3 9	Y	3	2
11		300 #	190	-0-	-110	-0-	188 3	2 9	Y	2	1
12		385 R	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	3	1
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	260 3	2 9	Y	2	2
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	2

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166			
09		450 #	348	-0-	-102	-0-	348 3		N	-0-	-0-
10		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	-0-
11		390 #	351	-0-	-39	-0-	351 3		N	-0-	-0-
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-	-0-
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 3		Y	-0-	-0-
10		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
11		297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
01		248 #	130	-0-	-118	-0-	130 3		Y	-0-	-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT	-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372			
09		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	-0-
10		279 #	127	-0-	-152	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-	-0-
12		279 #	181	-0-	-98	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
*01		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-	-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945			
09		356 R	356	-0-	-0-	-0-	342 3	14 9	Y	13	15
10		386 R	386	-0-	-0-	-0-	369 3	17 9	Y	15	11
11		320 R	320	-0-	-0-	-0-	303 3	17 9	Y	15	8
12		341 R	341	-0-	-0-	-0-	323 3	18 9	Y	16	6
01		279 #	251	-0-	-28	-0-	236 3	15 9	Y	14	11
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT	11

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3			Y	-0-			-0-
10		254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3			Y	-0-			-0-
11		240 #	99	-0-	-141	-0-	99 3			Y	-0-			-0-
12		248 #	127	-0-	-121	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
01		248 #	151	-0-	-97	-0-	151 3			Y	-0-			-0-
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAY "A"				WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
09		363 R	363	-0-	-0-	-0-	36 1	327 3		Y	-0-			-0-
10		413 R	413	-0-	-0-	-0-	40 1	373 3		Y	-0-			-0-
11		352 R	352	-0-	-0-	-0-	40 1	312 3		Y	-0-			-0-
12		346 R	346	-0-	-0-	-0-	41 1	305 3		Y	-0-			-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
09		300 #	17	-0-	-283	-0-	17 3			Y	-0-			-0-
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
12		465 #	48	-0-	-417	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
*01		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-			-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
09		270 #	176	-0-	-94	-0-	12 1	138 3		Y	24	22 0		3
							26 9							
10		341 #	295	-0-	-46	-0-	20 1	250 3		Y	23	24 0		2
							25 9							
11		330 #	284	-0-	-46	-0-	21 1	239 3		Y	22	21 0		3
							24 9							
12		341 #	299	-0-	-42	-0-	23 1	254 3		Y	20	20 0		3
							22 9							
01		341 #	324	-0-	-17	-0-	25 1	281 3		Y	16	18 0		1
							18 9							
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			1

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	4 1	52 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3		Y	-0-			-0-
*01		91 R	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3		Y	-0-			-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
09		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-			-0-
10		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3			Y	-0-			-0-
11		510 #	478	-0-	-32	-0-	478 3			Y	-0-			-0-
12		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3			Y	-0-			-0-
01		589 #	282	-0-	-307	-0-	282 3			Y	-0-			-0-
02		532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	19	1 151 3	Y	-0-		-0-
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	17	1 133 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	16	1 132 3	Y	-0-		-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	20	1 154 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	21	1 162 3	Y	-0-		-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251	
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	24	1 278 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	322	-0-	-19	-0-	24	1 298 3	Y	-0-		-0-
11	390 #	269	-0-	-121	-0-	21	1 248 3	Y	-0-		-0-
12	403 #	321	-0-	-82	-0-	26	1 295 3	Y	-0-		-0-
01	403 #	340	-0-	-63	-0-	27	1 313 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313	
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	53	1 611 3	Y	-0-		-0-
10	868 #	845	-0-	-23	-0-	63	1 782 3	Y	-0-		-0-
11	900 #	726	-0-	-174	-0-	57	1 669 3	Y	-0-		-0-
12	930 #	785	-0-	-145	-0-	65	1 720 3	Y	-0-		-0-
01	930 #	840	-0-	-90	-0-	67	1 773 3	Y	-0-		-0-
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178	
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20	1 236 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	308	-0-	-2	-0-	23	1 285 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	292	-0-	-8	-0-	23	1 269 3	Y	-0-		-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	23	1 261 3	Y	-0-		-0-
*01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	25	1 287 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136	
09	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1 213 3	Y	-0-		-0-
10	279 #	240	-0-	-39	-0-	18	1 222 3	Y	-0-		-0-
11	390 #	240	-0-	-150	-0-	19	1 221 3	Y	-0-		-0-
12	403 #	270	-0-	-133	-0-	21	1 249 3	Y	-0-		-0-
*01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	46	1 607 3	Y	-0-		-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176	
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	8	1 103 3	Y	-0-		-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	10	1 119 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	11	1 129 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	11	1 135 3	Y	-0-		-0-
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1 201 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS -K-		WELL #: 204		RRCID -> 140892		COMPL. DATE 10/06/1978		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7795 - 8174	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160	
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
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	43 1	527 3	Y	18	17 0	2
						20 9					
10	682 #	622	-0-	-60	-0-	46 1	552 3	Y	22	22 0	2
						24 9					
11	660 #	647	-0-	-13	-0-	48 1	573 3	Y	24	23 0	3
						26 9					
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	47 1	566 3	Y	16	18 0	1
						18 9					
*01	748 R	748	-0-	-0-	-0-	51 1	680 3	Y	15	15 0	1
						17 9					
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		1

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111			
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153			
09	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37 1	437 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	546	-0-	-12	-0-	40 1	506 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	38 1	448 3	Y	-0-		-0-
12	558 #	524	-0-	-34	-0-	42 1	482 3	Y	-0-		-0-
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	41 1	477 3	Y	-0-		-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112			
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9	Y	2	2 1	2
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	426 3	2 9	Y	2	3 1	1
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	140 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	152 3	2 9	Y	2	1 1	2
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		2

WESTBROOK		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069			
09	780 #	227	-0-	-553	-0-	23 1	204 3	Y	-0-		-0-
10	806 #	322	-0-	-484	-0-	31 1	291 3	Y	-0-		-0-
11	750 #	314	-0-	-436	-0-	30 1	284 3	Y	-0-		-0-
12	496 #	361	-0-	-135	-0-	36 1	325 3	Y	-0-		-0-
01	496 #	372	-0-	-124	-0-	39 1	333 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852				
M	O	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
09		270 #	233	-0-	-37	-0-	18 1	215 3	Y		-0-			-0-
10		310 #	286	-0-	-24	-0-	21 1	265 3	Y		-0-			-0-
11		270 #	239	-0-	-31	-0-	19 1	220 3	Y		-0-			-0-
12		279 #	273	-0-	-6	-0-	22 1	251 3	Y		-0-			-0-
*01		281 R	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y		-0-			-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		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				
09		276 R	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 3	Y		-0-			-0-
10		310 #	276	-0-	-34	-0-	21 1	255 3	Y		-0-			-0-
11		300 #	280	-0-	-20	-0-	21 1	259 3	Y		-0-			-0-
12		280 R	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 3	Y		-0-			-0-
*01		380 R	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	Y		-0-			-0-
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y		NO RPT			-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770				
09		300 #	167	-0-	-133	-0-	167 3		Y		-0-			-0-
10		248 #	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y		-0-			-0-
11		240 #	137	-0-	-103	-0-	137 3		Y		-0-			-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 3		Y		-0-			-0-
01		217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y		-0-			-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y		NO RPT			-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			14
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			14

CARPER 12		WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
09		480 #	370	-0-	-110	-0-	367 3	3 9	Y		3	3 1		7
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	535 3	2 9	Y		2	3 1		6
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	463 3	2 9	Y		2			8
12		517 R	517	-0-	-0-	-0-	515 3	2 9	Y		2	3 1		7
01		527 #	371	-0-	-156	-0-	369 3	2 9	Y		2			9
02		476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y		NO RPT			9

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
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
09	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3	Y	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265 3	Y	-0-			-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	141	-0-	-107	-0-	141 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-		Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63 3	Y	-0-			-0-
10	155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	115 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	65	-0-	-152	-0-	65 3	Y	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-			-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152 3	Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255 3	Y	-0-			-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	281 3	Y	-0-			-0-
12	496 #	264	-0-	-232	-0-	264 3	Y	-0-			-0-
*01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-		Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
09	150 #	98	-0-	-52	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-			-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-			-0-
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3	Y	-0-			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
10	372	#	274	-0-	-98	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
11	390	#	270	-0-	-120	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
12	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
*01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376				
09	210	#	159	-0-	-51	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
10	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
11	90	#	15	-0-	-75	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
12	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
01	186	#	76	-0-	-110	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
02	168	#	NO RPT	-0-	-168	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028				
09	150	#	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	Y	3		5
10	217	#	67	-0-	-150	-0-	63	3	4	9	Y	4	4	5
11	210	#	84	-0-	-126	-0-	81	3	3	9	Y	3	5	3
12	217	#	114	-0-	-103	-0-	110	3	4	9	Y	4		7
*01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	10	2
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			2

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296				
09	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
10	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	3		Y	-0-			-0-
11	630	#	492	-0-	-138	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
12	651	#	446	-0-	-205	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
01	651	#	596	-0-	-55	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
02	588	#	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	270	#	233	-0-	-37	-0-	17	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-		-0-
11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-		-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-		-0-
*01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-		-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890				
09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	Y	16	15	0
							18	9						2
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	15	16	0
							17	9						1
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	15	14	0
							17	9						2
12	248	#	174	-0-	-74	-0-	12	1	148	3	Y	13	13	0
							14	9						2
*01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	12	13	0
							13	9						1
02	224	#	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT		1

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PRICE 7		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745				
09	720	#	662	-0-	-58	-0-	659	3	3	9	Y	3	3	1
10	748	R	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1
11	720	#	674	-0-	-46	-0-	672	3	2	9	Y	2		8
12	713	#	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2	3	1
01	744	#	527	-0-	-217	-0-	525	3	2	9	Y	2		9
02	672	#	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT		9

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	410 R	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-				-0-
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-				-0-
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-				-0-
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	39	1	286	3	Y	-0-				-0-
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT				-0-

 GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	33	31	0		4
						36	9								
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19	1	179	3	Y	31	33	0		2
						34	9								
11	300 #	264	-0-	-36	-0-	26	1	205	3	Y	30	28	0		4
						33	9								
12	310 #	194	-0-	-116	-0-	19	1	144	3	Y	28	28	0		4
						31	9								
*01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	72	1	498	3	Y	25	27	0		2
						28	9								
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT				2

 L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

09	600 #	328	-0-	-272	-0-	324	3	4	9	Y	4	6	1		13
10	620 #	373	-0-	-247	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1		11
11	450 #	308	-0-	-142	-0-	304	3	4	9	Y	4				15
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	386	3	6	9	Y	5	7	1		13
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4				17
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT				17

 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	1080 #	612	-0-	-468	-0-	27	1	579	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
10	837 #	525	-0-	-312	-0-	27	1	497	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	810 #	450	-0-	-360	-0-	26	1	423	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	837 #	434	-0-	-403	-0-	24	1	405	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
01	837 #	508	-0-	-329	-0-	27	1	473	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		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
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	420 #	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-		-0-
12	434 #	430	-0-	-4	-0-	24	1	401	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	22	1	387	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	248 #	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-
11	240 #	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-		-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	13	1	223	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	248 #	232	-0-	-16	-0-	12	1	215	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A			
09	593 R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	713 #	526	-0-	-187	-0-	27	1	498	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	690 #	485	-0-	-205	-0-	28	1	456	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	713 #	521	-0-	-192	-0-	29	1	486	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
01	682 #	506	-0-	-176	-0-	27	1	469	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A			
09	540 #	261	-0-	-279	-0-	12	1	247	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	341 #	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	Y	-0-		-0-
11	330 #	213	-0-	-117	-0-	12	1	201	2	Y	-0-		-0-
12	310 #	230	-0-	-80	-0-	13	1	214	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	310 #	222	-0-	-88	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		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
09	450 #	106	-0-	-344	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
*01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
09	390 #	308	-0-	-82	-0-	13	1	284	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	341 #	322	-0-	-19	-0-	16	1	297	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	18	1	297	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
12	341 #	332	-0-	-9	-0-	18	1	301	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
*01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-		-0-
						17	4						
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
09	360 #	203	-0-	-157	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	248 #	212	-0-	-36	-0-	11	1	195	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	240 #	213	-0-	-27	-0-	12	1	195	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
12	248 #	219	-0-	-29	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
01	217 #	213	-0-	-4	-0-	11	1	191	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
09	240 #	185	-0-	-55	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	279 #	194	-0-	-85	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	11	1	178	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	279 #	200	-0-	-79	-0-	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
*01	195 R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A		
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
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	14 1	303 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
10	403 #	343	-0-	-60	-0-	17 1	316 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	390 #	346	-0-	-44	-0-	19 1	317 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
12	403 #	354	-0-	-49	-0-	19 1	321 2	Y	-0-			-0-
						14 4						
*01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	Y	-0-			-0-
						18 4						
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A		
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A		
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	Y	-0-			-0-
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	6 1	109 2	Y	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	6 1	100 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A		
09	132 R	132	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	111 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6 1	105 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		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
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A				
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
*01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	279 #	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	2	Y	-0-			-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	279 #	233	-0-	-46	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		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
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	156	-0-	-61	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	175	-0-	-73	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	176	-0-	-72	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	13	1	226	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A		
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
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	6 1	127 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	6 1	99 2	Y	-0-			-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A		
09	750 #	358	-0-	-392	-0-	16 1	338 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	496 #	396	-0-	-100	-0-	20 1	376 2	Y	-0-			-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	16 1	265 2	Y	-0-			-0-
12	496 #	257	-0-	-239	-0-	14 1	240 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	14 1	244 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A		
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	17 1	372 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	22 1	415 2	Y	-0-			-0-
11	480 #	310	-0-	-170	-0-	18 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	496 #	285	-0-	-211	-0-	16 1	265 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	496 #	292	-0-	-204	-0-	16 1	269 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
09	510 #	320	-0-	-190	-0-	14 1	302 2	Y	2	3 1		-0-
						2 4			2 9			
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	13 1	247 2	Y	2	2 1		-0-
						1 4			2 9			
11	420 #	134	-0-	-286	-0-	8 1	125 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
12	434 #	41	-0-	-393	-0-	2 1	33 2	Y	5	3 1		2
						6 9						
01	434 #	76	-0-	-358	-0-	4 1	69 2	Y	2	5 1		-0-
						1 4			2 9			
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365 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
09	786 R	786	-0-	-0-	-0-	50 1 9 4	727 2	Y	-0-		-0-
10	791 R	791	-0-	-0-	-0-	58 1 1 4	732 2	Y	-0-		-0-
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	625 2	Y	-0-		-0-
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	56 1 8 4	663 2	Y	-0-		-0-
*01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	58 1 16 4	698 2	Y	-0-		-0-
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400			
09	180 #	49	-0-	-131	-0-	2 1 1 4	46 2	Y	-0-		-0-
10	124 #	45	-0-	-79	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
12	124 #	64	-0-	-60	-0-	3 1 1 4	60 2	Y	-0-		-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1 1 4	53 2	Y	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822			
09	450 #	327	-0-	-123	-0-	308 3	19 9	Y	17	23 1	46
10	434 #	279	-0-	-155	-0-	261 3	18 9	Y	16	23 1	39
11	420 #	264	-0-	-156	-0-	249 3	15 9	Y	14		53
12	434 #	369	-0-	-65	-0-	350 3	19 9	Y	17	24 1	46
01	434 #	361	-0-	-73	-0-	344 3	17 9	Y	15		61
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		61

PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888			
09	510 #	461	-0-	-49	-0-	448 3	13 9	Y	12	16 1	33
10	527 #	514	-0-	-13	-0-	502 3	12 9	Y	11	16 1	28
11	510 #	473	-0-	-37	-0-	462 3	11 9	Y	10		38
12	527 #	506	-0-	-21	-0-	493 3	13 9	Y	12	17 1	33
01	527 #	485	-0-	-42	-0-	473 3	12 9	Y	11		44
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT		44

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	6 1 2 4	124 2	Y	-0-		-0-
10	1023 #	136	-0-	-887	-0-	7 1	129 2	Y	-0-		-0-
11	990 #	129	-0-	-861	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
12	1023 #	128	-0-	-895	-0-	7 1 2 4	119 2	Y	-0-		-0-
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	7 1 3 4	121 2	Y	-0-		-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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					
09	570 #	440	-0-	-130	-0-	19 1	418 2	Y		-0-					-0-
						3 4									
10	589 #	361	-0-	-228	-0-	18 1	342 2	Y		-0-					-0-
						1 4									
11	570 #	184	-0-	-386	-0-	10 1	174 2	Y		-0-					-0-
12	589 #	49	-0-	-540	-0-	3 1	46 2	Y		-0-					-0-
01	589 #	103	-0-	-486	-0-	6 1	95 2	Y		-0-					-0-
						2 4									
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y		NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A					
09	330 #	188	-0-	-142	-0-	8 1	179 2	Y		-0-					-0-
						1 4									
10	279 #	154	-0-	-125	-0-	8 1	146 2	Y		-0-					-0-
11	240 #	78	-0-	-162	-0-	4 1	74 2	Y		-0-					-0-
12	248 #	21	-0-	-227	-0-	1 1	20 2	Y		-0-					-0-
01	248 #	44	-0-	-204	-0-	2 1	41 2	Y		-0-					-0-
						1 4									
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y		NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A					
09	120 #	30	-0-	-90	-0-	1 1	29 2	Y		-0-					-0-
10	62 #	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 2	Y		-0-					-0-
11	60 #	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y		-0-					-0-
12	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y		-0-					-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y		-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		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	
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	3	1	72	2	Y	3	4	1	-0-
10	155 #	63	-0-	-92	-0-	3	9	58	2	Y	2	2	1	-0-
11	150 #	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1	-0-
12	155 #	16	-0-	-139	-0-	8	2	8	9	Y	7	4	1	3
01	155 #	21	-0-	-134	-0-	1	1	16	2	Y	4	7	1	-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
09	92 R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	1	4	114	2	Y	-0-			-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
*01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	2	4	126	2	Y	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	7	1			Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	Y	1	1	1	-0-
10	930 #	488	-0-	-442	-0-	6	4	462	2	Y	-0-			-0-
11	900 #	443	-0-	-457	-0-	1	4	417	2	Y	-0-			-0-
12	930 #	524	-0-	-406	-0-	25	1	489	2	Y	-0-			-0-
01	713 #	481	-0-	-232	-0-	1	4	447	2	Y	-0-			-0-
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-	26	1			Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
09	2696 R	352	-0-	-2344	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
10	496 #	304	-0-	-192	-0-	4	4	287	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	434 #	326	-0-	-108	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	403 #	299	-0-	-104	-0-	4	4	278	2	Y	-0-			-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-	16	1			Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
09	1946 R	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	2	Y	12	11	1	2
						22	4		13	9				
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	11	12	1	1
						2	4		12	9				
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	135	1	1538	2	Y	9	9	1	1
						2	4		10	9				
12	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	11	11	1	1
						20	4		12	9				
*01	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1717	2	Y	12	12	1	1
						39	4		13	9				
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT			1

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A				
09	300 #	184	-0-	-116	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	248 #	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
						8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	248 #	130	-0-	-118	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	152	-0-	-96	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
						2	4							
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
09	518 R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	744 #	445	-0-	-299	-0-	23	1	421	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	720 #	380	-0-	-340	-0-	22	1	358	2	Y	-0-			-0-
						20	1	342	2	Y	-0-			-0-
12	713 #	366	-0-	-347	-0-	4	4							
						23	1	400	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	713 #	430	-0-	-283	-0-					Y	-0-			-0-
02	476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A				
09	90 #	55	-0-	-35	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
						2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
						2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	2	1							
						2	1							
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	1	4							
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		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
09	1470 #	715	-0-	-755	-0-	31 1	671 2	7 4	6 9	Y	5	6 1				-0-
10	1271 #	617	-0-	-654	-0-	31 1	576 2	1 4	9 9	Y	8	7 1				1
11	1230 #	529	-0-	-701	-0-	30 1	490 2	1 4	8 9	Y	7	7 1				1
12	1271 #	508	-0-	-763	-0-	27 1	468 2	5 4	8 9	Y	7	7 1				1
01	992 #	596	-0-	-396	-0-	32 1	548 2	9 4	7 9	Y	6	7 1				-0-
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A						
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	3 4		Y	-0-					-0-
10	372 #	242	-0-	-130	-0-	12 1	230 2			Y	-0-					-0-
11	390 #	208	-0-	-182	-0-	12 1	196 2			Y	-0-					-0-
12	403 #	200	-0-	-203	-0-	11 1	187 2	2 4		Y	-0-					-0-
01	403 #	236	-0-	-167	-0-	13 1	219 2	4 4		Y	-0-					-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A						
09	510 #	368	-0-	-142	-0-	16 1	349 2	3 4		Y	-0-					-0-
10	465 #	316	-0-	-149	-0-	16 1	299 2	1 4		Y	-0-					-0-
11	480 #	269	-0-	-211	-0-	15 1	254 2			Y	-0-					-0-
12	496 #	260	-0-	-236	-0-	14 1	243 2	3 4		Y	-0-					-0-
01	496 #	306	-0-	-190	-0-	16 1	285 2	5 4		Y	-0-					-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	9 1	194 2	2 4		Y	-0-					-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	9 1	166 2			Y	-0-					-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	9 1	141 2			Y	-0-					-0-
12	279 #	145	-0-	-134	-0-	8 1	135 2	2 4		Y	-0-					-0-
01	279 #	170	-0-	-109	-0-	9 1	158 2	3 4		Y	-0-					-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420		
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
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	5 1	83 2	Y	-0-			-0-
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	5 1	79 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	29 1	332 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	48 1	594 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	44 1	507 3	Y	-0-			-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	49 1	541 3	Y	-0-			-0-
*01	798 R	798	-0-	-0-	-0-	63 1	735 3	Y	-0-			-0-
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
09	256 R	256	-0-	-0-	-0-	20 1	236 3	Y	-0-			-0-
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21 1	262 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	226	-0-	-74	-0-	18 1	208 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	22 1	239 3	Y	-0-			-0-
01	310 #	274	-0-	-36	-0-	22 1	252 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	15 1	178 3	Y	-0-			-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	16 1	203 3	Y	-0-			-0-
11	240 #	190	-0-	-50	-0-	15 1	175 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	19 1	220 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	19 1	216 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 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
09	450 #	446	-0-	-4	-0-	35	1 411 3	Y	-0-		-0-
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	40	1 503 3	Y	-0-		-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	38	1 446 3	Y	-0-		-0-
12	558 #	513	-0-	-45	-0-	42	1 471 3	Y	-0-		-0-
01	558 #	505	-0-	-53	-0-	40	1 465 3	Y	-0-		-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	33	1 475 2	Y	-0-		-0-
						7	4				
10	615 R	615	-0-	-0-	-0-	45	1 569 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	42	1 477 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	57	1 675 2	Y	-0-		-0-
						9	4				
*01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	58	1 699 2	Y	-0-		-0-
						15	4				
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859			
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1 250 2	Y	-0-		-0-
						2	4				
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	12	1 222 2	Y	-0-		-0-
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	12	1 203 2	Y	-0-		-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	13	1 216 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1 209 2	Y	-0-		-0-
						4	4				
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918			
09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	25	1 541 2	Y	7	7 1	2
						5	4				
10	682 #	517	-0-	-165	-0-	26	1 480 2	Y	9	8 1	3
						1	4				
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	27	1 439 2	Y	9	10 1	2
						1	4				
12	682 #	512	-0-	-170	-0-	27	1 468 2	Y	10	10 1	2
						6	4				
01	651 #	499	-0-	-152	-0-	26	1 452 2	Y	11	11 1	2
						9	4				
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT		2

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1 78 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	5	1 88 2	Y	-0-		-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	5	1 81 2	Y	-0-		-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	5	1 83 2	Y	-0-		-0-
						1	4				
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1 85 2	Y	-0-		-0-
						2	4				
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	398	-0-	-202	-0-	18 1	375 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
10	527 #	443	-0-	-84	-0-	23 1	419 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	450 #	410	-0-	-40	-0-	23 1	387 2	Y	-0-	-0-
12	465 #	426	-0-	-39	-0-	23 1	398 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
*01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	24 1	404 2	Y	-0-	-0-
						10 4				
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
09	150 #	110	-0-	-40	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	110 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	124 #	122	-0-	-2	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	6 1	118 2	Y	-0-	-0-
11	180 #	116	-0-	-64	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	7 1	117 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	7 1	117 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A		
09	210 #	184	-0-	-26	-0-	8 1	174 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	10 1	194 2	Y	-0-	-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	7 1	126 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562		
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A						
09	480 #	377	-0-	-103	-0-	17 1	355 2	Y	1	1 1						-0-
						4 4	1 9									
10	558 #	325	-0-	-233	-0-	17 1	306 2	Y	1	1 1						-0-
						1 4	1 9									
11	540 #	295	-0-	-245	-0-	17 1	277 2	Y	1	1 1						-0-
						1 9										
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	19 1	325 2	Y	2	2 1						-0-
						4 4	2 9									
01	465 #	321	-0-	-144	-0-	17 1	297 2	Y	2	2 1						-0-
						5 4	2 9									
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y		NO RPT						-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284				
09	420 #	345	-0-	-75	-0-	15 1	325 2	Y	2	2 1						-0-
						3 4	2 9									
10	465 #	300	-0-	-165	-0-	15 1	280 2	Y	4	3 1						1
						1 4	4 9									
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	15 1	253 2	Y	3	3 1						1
						3 9										
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	17 1	297 2	Y	4	5 1						-0-
						4 4	4 9									
01	372 #	301	-0-	-71	-0-	16 1	272 2	Y	7	6 1						1
						5 4	8 9									
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y		NO RPT						1

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A						
09	480 #	370	-0-	-110	-0-	16 1	350 2	Y	-0-							-0-
						4 4										
10	434 #	319	-0-	-115	-0-	16 1	302 2	Y	-0-							-0-
						1 4										
11	420 #	290	-0-	-130	-0-	17 1	273 2	Y	-0-							-0-
						1 4										
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	19 1	320 2	Y	-0-							-0-
						4 4										
01	403 #	314	-0-	-89	-0-	17 1	292 2	Y	-0-							-0-
						5 4										
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y		NO RPT						-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A				
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	-0-
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-	-0-
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
*01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-

STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	-0-
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-	-0-
12	310 #	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	14	1	164	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-	-0-
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-	-0-
11	180 #	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	217 #	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	-0-
01	217 #	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	3	Y	-0-	-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
09	360 #	303	-0-	-57	-0-	294	3	9	9	Y	8	12
10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	11
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	8
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10	18
*01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11	5
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT	5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		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 CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	41 1	362 3	Y	11	11 0	1
						12 9					
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	43 1	374 3	Y	12	12 0	1
						13 9					
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	52 1	435 3	Y	10	10 0	1
						11 9					
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	52 1	400 3	Y	10	10 0	1
						11 9					
01	341 #	307	-0-	-34	-0-	35 1	261 3	Y	10	10 0	1
						11 9					
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		1

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	12 1	138 3	Y	51	45 0	7
						56 9					
10	465 #	259	-0-	-206	-0-	14 1	176 3	Y	63	66 0	4
						69 9					
11	450 #	218	-0-	-232	-0-	13 1	150 3	Y	50	48 0	6
						55 9					
12	465 #	218	-0-	-247	-0-	14 1	158 3	Y	42	42 0	6
						46 9					
01	465 #	125	-0-	-340	-0-	9 1	101 3	Y	14	20 0	-0-
						15 9					
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-		-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		-0-
*01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	3	Y	-0-	-0-	
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-	-0-	
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-	-0-	
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-	-0-	
01	310 #	199	-0-	-111	-0-	30	1	169	3	Y	-0-	-0-	
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
09	600 #	459	-0-	-141	-0-	34	1	395	3	Y	27	25	0
						30	9						3
10	694 R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27	0
						29	9						2
11	651 R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23	0
						26	9						3
12	651 #	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0
						24	9						3
*01	697 R	697	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	Y	20	22	0
						22	9						1
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-	1

HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A			
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	-0-	
10	217 #	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-	-0-	
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	-0-	
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	-0-	
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	Y	-0-	-0-	
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-	-0-	
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	-0-	
11	420 #	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-	-0-	
12	434 #	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-	-0-	
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-	
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	20	1	242	3	Y	6	6	0
						7	9						-0-
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	23	1	282	3	Y	4	4	0
						4	9						-0-
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	23	1	278	3	Y	5	4	0
						6	9						1
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3	0
						2	9						-0-
*01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	2	0
						2	9						-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT	-0-	

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A				
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT	-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
*01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT	-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320				
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
09		930 #	460	-0-	-470	-0-	20 1	435	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
10		961 #	396	-0-	-565	-0-	20 1	375	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
11		930 #	360	-0-	-570	-0-	21 1	339	2	Y	-0-			-0-
12		899 #	426	-0-	-473	-0-	23 1	398	2	Y	-0-			-0-
							5 4							
01		899 #	391	-0-	-508	-0-	21 1	363	2	Y	-0-			-0-
							7 4							
02		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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				
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	13 1	288	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
10		372 #	260	-0-	-112	-0-	13 1	247	2	Y	-0-			-0-
11		360 #	223	-0-	-137	-0-	13 1	210	2	Y	-0-			-0-
12		372 #	215	-0-	-157	-0-	12 1	201	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		372 #	253	-0-	-119	-0-	14 1	235	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291				
09		T. A.	315	-0-	315	2050	14 1	298	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
10		2320 R	270	-0-	-2050	-0-	14 1	256	2	Y	-0-			-0-
11		420 #	231	-0-	-189	-0-	13 1	218	2	Y	-0-			-0-
12		434 #	222	-0-	-212	-0-	12 1	208	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		434 #	262	-0-	-172	-0-	14 1	244	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752				
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	407	3	10	9	Y	9	13	1	26
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	Y	9	13	1	22
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8			30
12	465 #	399	-0-	-66	-0-	387	3	12	9	Y	11	14	1	27
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	418	3	9	9	Y	8			35
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			35

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676				
09	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	3	3	1	-0-
						3	4	3	9					
10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	115	2	Y	3	3	1	-0-
						1	4	3	9					
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	8	1	129	2	Y	3	3	1	-0-
						3	4	3	9					
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534				
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809				
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	397	3	4	9	Y	4	6	1	13
10	465 #	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6	1	11
11	450 #	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4			15
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1	13
01	403 #	201	-0-	-202	-0-	197	3	4	9	Y	4			17
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751				
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
09		510 #	122	-0-	-388	-0-	5 1	115 2	Y		-0-			-0-
10		496 #	125	-0-	-371	-0-	2 4							-0-
11		300 #	120	-0-	-180	-0-	6 1	119 2	Y		-0-			-0-
12		186 #	117	-0-	-69	-0-	7 1	113 2	Y		-0-			-0-
01		186 #	122	-0-	-64	-0-	6 1	110 2	Y		-0-			-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	1 4							-0-
							7 1	112 2	Y		-0-			-0-
							3 4			Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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						
09		210 #	179	-0-	-31	-0-	8 1	169 2	Y		-0-			-0-
10		217 #	162	-0-	-55	-0-	2 4							-0-
11		210 #	151	-0-	-59	-0-	8 1	154 2	Y		-0-			-0-
12		217 #	164	-0-	-53	-0-	9 1	142 2	Y		-0-			-0-
01		217 #	165	-0-	-52	-0-	9 1	153 2	Y		-0-			-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-	2 4							-0-
							3 4			Y	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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						
09		450 #	333	-0-	-117	-0-	15 1	315 2	Y		-0-			-0-
10		434 #	287	-0-	-147	-0-	3 4							-0-
11		420 #	260	-0-	-160	-0-	15 1	272 2	Y		-0-			-0-
12		372 #	309	-0-	-63	-0-	15 1	245 2	Y		-0-			-0-
01		372 #	283	-0-	-89	-0-	17 1	288 2	Y		-0-			-0-
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-	4 4							-0-
							15 1	263 2	Y		-0-			-0-
							5 4			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7947 - 8360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	372 #	310	-0-	-62	-0-	16	1	293	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	16	1	265	2	Y	-0-		-0-
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	18	1	311	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	403 #	305	-0-	-98	-0-	16	1	284	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7830 - 8330	
09	360 #	355	-0-	-5	-0-	16	1	335	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	434 #	306	-0-	-128	-0-	16	1	289	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	420 #	277	-0-	-143	-0-	16	1	261	2	Y	-0-		-0-
12	434 #	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	403 #	301	-0-	-102	-0-	16	1	280	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		1	RRCID ->	160020	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7608 - 8088	
09	540 #	473	-0-	-67	-0-	30	1	436	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
*01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		10	RRCID ->	160021	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7595 - 8046	
09	510 #	380	-0-	-130	-0-	24	1	351	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-		-0-
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
*01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892		
M	O	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		646 R	646	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2	Y	3	3	1		1
							6 4	3 9						
10		527 #	498	-0-	-29	-0-	26 1	469 2	Y	2	3	1		-0-
							1 4	2 9						
11		510 #	349	-0-	-161	-0-	20 1	326 2	Y	3	2	1		1
							3 9							
12		682 #	346	-0-	-336	-0-	19 1	321 2	Y	2	2	1		1
							4 4	2 9						
01		682 #	390	-0-	-292	-0-	21 1	360 2	Y	2	3	1		-0-
							7 4	2 9						
02		616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-			Y	NO RPT				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
09		480 #	452	-0-	-28	-0-	19 1	417 2	Y	11	12	1		-0-
							4 4	12 9						
10		527 #	402	-0-	-125	-0-	20 1	360 2	Y	19	16	1		3
							1 4	21 9						
11		510 #	367	-0-	-143	-0-	20 1	325 2	Y	20	20	1		3
							22 9							
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	22 1	382 2	Y	33	33	1		3
							5 4	36 9						
01		496 #	414	-0-	-82	-0-	20 1	349 2	Y	35	35	1		3
							6 4	39 9						
02		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT				3

STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
09		240 #	224	-0-	-16	-0-	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
10		248 #	222	-0-	-26	-0-	11 1	211 2	Y	-0-				-0-
							12 1	191 2	Y	-0-				-0-
11		240 #	203	-0-	-37	-0-	12 1	191 2	Y	-0-				-0-
							11 1	183 2	Y	-0-				-0-
12		248 #	196	-0-	-52	-0-	2 4			-0-				-0-
							10 1	171 2	Y	-0-				-0-
01		248 #	185	-0-	-63	-0-	4 4			-0-				-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				-0-

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		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				
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	3 1	73 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
10		93 #	82	-0-	-11	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
11		90 #	83	-0-	-7	-0-	5 1	76 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
12		93 #	85	-0-	-8	-0-	5 1	77 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	4 1	75 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116	
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	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	5 1	78 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	4 1	74 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	20 1	434 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	469 R	469	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	28 1	471 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
*01	463 R	463	-0-	-0-	-0-	25 1	430 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844	
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	12 1	252 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	310 #	236	-0-	-74	-0-	12 1	224 2	Y	-0-		-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	12 1	205 2	Y	-0-		-0-
12	310 #	234	-0-	-76	-0-	13 1	218 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	12 1	211 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270	
09	468 R	468	-0-	-0-	-0-	21 1	442 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	21 1	345 2	Y	-0-		-0-
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	24 1	405 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
01	434 #	398	-0-	-36	-0-	21 1	370 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599	
09	300 #	144	-0-	-156	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	290	-0-	-51	-0-	25 1	265 3	Y	-0-		-0-
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	26 1	273 3	Y	-0-		-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	21 1	257 3	Y	-0-		-0-
01	279 #	244	-0-	-35	-0-	13 1	231 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-			10
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3			13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			13
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			13
01	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-			13
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			13

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719				
09	300 #	213	-0-	-87	-0-	204	3	9	9	Y	8	10	1	20
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7	10	1	17
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	162	3	7	9	Y	6			23
12	310 #	142	-0-	-168	-0-	134	3	8	9	Y	7	10	1	20
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	246	3	7	9	Y	6			26
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			26

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741				
09	690 #	604	-0-	-86	-0-	594	3	10	9	Y	9	13	1	26
10	713 #	660	-0-	-53	-0-	650	3	10	9	Y	9	13	1	22
11	690 #	593	-0-	-97	-0-	584	3	9	9	Y	8			30
12	713 #	587	-0-	-126	-0-	575	3	12	9	Y	11	14	1	27
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	511	3	9	9	Y	8			35
02	588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT			35

REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			23
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2			25
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-			25
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-			25
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-			25
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			34
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			34
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			34
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-			34
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-			34
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
09	480 #	456	-0-	-24	-0-	456	3			Y	-0-			57
10	589 #	420	-0-	-169	-0-	420	3			Y	-0-			57
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			57
12	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-			57
01	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-			57
02	532 #	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT			57

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834					
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813							
09	634	R	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1	7
10	496	#	421	-0-	-75	-0-	419	3	2	9	Y	2	3	1	6
11	956	R	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	Y	2			8
12	558	#	309	-0-	-249	-0-	307	3	2	9	Y	2	3	1	7
01	558	#	444	-0-	-114	-0-	442	3	2	9	Y	2			9
02	504	#	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			9

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692							
09	510	#	435	-0-	-75	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1	7
10	620	#	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	3	1	6
11	765	R	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2			8
12	620	#	330	-0-	-290	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1	7
01	558	#	470	-0-	-88	-0-	468	3	2	9	Y	2			9
02	560	#	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			9

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070							
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	279	#	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	270	#	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	14	1	241	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	252	#	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010	
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
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054	
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	6	6 1	-0-
						1 4	7 9				
10	93 #	66	-0-	-27	-0-	3 1	49 2	Y	13	12 1	1
						14 9					
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	3 1	51 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	2 1	42 2	Y	14	14 1	1
						1 4	15 9				
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	2 1	42 2	Y	14	14 1	1
						1 4	15 9				
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060	
09	960 #	892	-0-	-68	-0-	57 1	823 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	78 1	985 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	73 1	825 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	99 1	1169 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
*01	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	100 1	1210 2	Y	-0-		-0-
						27 4					
02	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	18	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	4	4	319	2	Y	-0-			-0-
11	291 R	291	-0-	-0-	-0-	1	4	267	2	Y	-0-			-0-
12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-			-0-
*01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	5	4	392	2	Y	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-	32	1			Y	NO RPT			-0-
						9	4							

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692				
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-			5
10	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-			5
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-			5
12	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-			5
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			5
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			5

REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754				
09	390 #	337	-0-	-53	-0-	328	3	9	9	Y	8	10	1	20
10	372 #	300	-0-	-72	-0-	292	3	8	9	Y	7	10	1	17
11	420 #	312	-0-	-108	-0-	305	3	7	9	Y	6			23
12	434 #	275	-0-	-159	-0-	267	3	8	9	Y	7	10	1	20
01	434 #	352	-0-	-82	-0-	345	3	7	9	Y	6			26
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			26

WESTBROOK 21		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949				
09	582 R	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6			177
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	Y	4	163	1	18
11	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			18
12	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-			18
01	465 #	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-			18
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			18

RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925				
09	330 #	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
10	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
*01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375		
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			-0-
10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-			-0-
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	Y	-0-			-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-			-0-
*01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	Y	-0-			-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	36	1	420	3	Y	-0-			-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996						
09	420 #	291	-0-	-129	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
11	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
*01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155						
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008						
09	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-			-0-
10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-			-0-
01	620 #	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	300 #	207	-0-	-93	-0-	207	3	Y	-0-			-0-	
10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-			-0-	
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			-0-	
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-			-0-	
*01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-			-0-	
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GLASS		WELL #: 1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
09	900 #	820	-0-	-80	-0-	64	1	Y	13	10	0	3	
						14	9						
10	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	74	1	Y	24	25	0	2	
						26	9						
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-	73	1	Y	25	24	0	3	
						28	9						
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	82	1	Y	26	25	0	4	
						29	9						
01	1085 #	1023	-0-	-62	-0-	79	1	Y	26	28	0	2	
						29	9						
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-			Y	NO RPT			2	

GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	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	
09	703 R	703	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	32	30	0	3	
						35	9						
10	930 #	837	-0-	-93	-0-	61	1	Y	13	16	0	-0-	
						14	9						
11	870 #	727	-0-	-143	-0-	57	1	Y	4	3	0	1	
						4	9						
12	899 #	765	-0-	-134	-0-	63	1	Y	3	4	0	-0-	
						3	9						
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	55	1	Y	10	9	0	1	
						11	9						
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT			1	

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
09	420 #	384	-0-	-36	-0-	31	1	Y	-0-			-0-	
10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-			-0-	
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	34	1	Y	-0-			-0-	
12	496 #	472	-0-	-24	-0-	38	1	Y	-0-			-0-	
*01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			-0-	
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	450 #	387	-0-	-63	-0-	30	1	348	3	Y	8	7	0	1
						9	9							
10	496 #	495	-0-	-1	-0-	36	1	450	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	523 R	523	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
*01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT			1

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199		
09	420 #	401	-0-	-19	-0-	31	1	361	3	Y	8	7	0	1
						9	9							
10	496 #	495	-0-	-1	-0-	36	1	453	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	35	1	413	3	Y	9	8	0	1
						10	9							
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	0	3
						13	9							
01	496 #	479	-0-	-17	-0-	38	1	433	3	Y	7	10	0	-0-
						8	9							
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132		
09	266 R	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-			-0-
10	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-			-0-
*01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	480 #	242	-0-	-238	-0-	24	1	217	3	Y	1			6
						1	9							
10	496 #	277	-0-	-219	-0-	24	1	251	3	Y	2			8
						2	9							
11	420 #	291	-0-	-129	-0-	25	1	263	3	Y	3	7	1	4
						3	9							
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	3			7
						3	9							
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	22	1	203	3	Y	3			10
						3	9							
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038					
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119					
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	207	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	-0-	22	1	165	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061					
09	360 #	272	-0-	-88	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	6	5	0	1
							7	9							
10	403 #	289	-0-	-114	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0	1
							7	9							
11	390 #	275	-0-	-115	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
*01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	9	8	0	1
							10	9							
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998					
09	390 #	197	-0-	-193	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	248 #	224	-0-	-24	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821						
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
09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	421 3	3 9	Y		3					5
10		619 R	619	-0-	-0-	-0-	615 3	4 9	Y		4		4 1			5
11		351 R	351	-0-	-0-	-0-	348 3	3 9	Y		3		5 1			3
12		419 R	419	-0-	-0-	-0-	415 3	4 9	Y		4					7
*01		382 R	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	Y		5		10 1			2
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y		NO RPT					2

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
09		1350 #	382	-0-	-968	-0-	16 1	338 2	Y		22		23 1			2
							4 4	24 9								
10		1240 #	302	-0-	-938	-0-	14 1	264 2	Y		21		21 1			2
							1 4	23 9								
11		1200 #	309	-0-	-891	-0-	16 1	271 2	Y		20		19 1			3
							22 9									
12		1178 #	332	-0-	-846	-0-	17 1	287 2	Y		22		22 1			3
							4 4	24 9								
01		837 #	374	-0-	-463	-0-	19 1	323 2	Y		23		23 1			3
							7 4	25 9								
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y		NO RPT					3

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454						
09		1620 #	1198	-0-	-422	-0-	1191 3	7 9	Y		6		5 1			7
10		1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1561 3	9 9	Y		8		9 1			6
11		1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1573 3	8 9	Y		7		9 1			4
12		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1637 3	9 9	Y		8		9 1			3
01		1364 #	1122	-0-	-242	-0-	1115 3	7 9	Y		6		4 1			5
02		1232 #	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y		NO RPT					5

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686						
09		210 #	153	-0-	-57	-0-	145 3	8 9	Y		7					10
10		186 #	147	-0-	-39	-0-	138 3	9 9	Y		8		9 1			9
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	139 3	9 9	Y		8		10 1			7
12		160 R	160	-0-	-0-	-0-	151 3	9 9	Y		8					15
*01		183 R	183	-0-	-0-	-0-	173 3	10 9	Y		9		20 1			4
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y		NO RPT					4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699	
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
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
11	330 #	320	-0-	-10	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
*01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
09	240 #	81	-0-	-159	-0-	78 3	3 9	Y	3		5
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	104 3	4 9	Y	4	4 1	5
11	120 #	56	-0-	-64	-0-	53 3	3 9	Y	3	5 1	3
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	139 3	4 9	Y	4		7
*01	167 R	167	-0-	-0-	-0-	161 3	6 9	Y	5	10 1	2
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		2

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-		-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	1320 #	1164	-0-	-156	-0-	1153 3	11 9	N	10		202
10	1364 #	1204	-0-	-160	-0-	1193 3	11 9	N	10	149 1	63
11	1320 #	1189	-0-	-131	-0-	1174 3	15 9	N	14		77
12	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1291 3	13 9	N	12		89
01	1209 #	938	-0-	-271	-0-	926 3	12 9	N	11		100
02	1120 #	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT		100

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
09	780 #	619	-0-	-161	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3		Y	-0-		-0-
11	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-		-0-
12	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		Y	-0-		-0-
*01	755 R	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		-0-
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576						
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	237	3	17	9	Y	15	11	1	17
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1	13
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1	9
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21	1	7
01	310 #	278	-0-	-32	-0-	260	3	18	9	Y	16	10	1	13
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT			13

WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931						
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		196 R	196	-0-	-0-		9 1	185	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
10		186 #	179	-0-	-7		9 1	170	2	Y	-0-			-0-
11		180 #	164	-0-	-16		9 1	155	2	Y	-0-			-0-
12		217 #	177	-0-	-40		10 1	165	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		217 #	169	-0-	-48		9 1	156	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		196 #	NO RPT	-0-	-196					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
09		93 R	93	-0-	-0-		4 1	88	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
10		93 #	85	-0-	-8		4 1	81	2	Y	-0-			-0-
11		90 #	78	-0-	-12		4 1	74	2	Y	-0-			-0-
12		93 #	84	-0-	-9		5 1	78	2	Y	-0-			-0-
							1 4							
01		93 #	80	-0-	-13		4 1	74	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
02		84 #	NO RPT	-0-	-84					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
09		240 #	227	-0-	-13		10 1	214	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
10		248 #	225	-0-	-23		12 1	213	2	Y	-0-			-0-
11		240 #	206	-0-	-34		12 1	194	2	Y	-0-			-0-
12		248 #	199	-0-	-49		11 1	185	2	Y	-0-			-0-
							3 4							
01		248 #	187	-0-	-61		10 1	173	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		224 #	NO RPT	-0-	-224					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
09		189 R	189	-0-	-0-		8 1	179	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
10		186 #	174	-0-	-12		9 1	165	2	Y	-0-			-0-
11		180 #	159	-0-	-21		9 1	150	2	Y	-0-			-0-
12		186 #	170	-0-	-16		9 1	159	2	Y	-0-			-0-
							2 4							
01		186 #	164	-0-	-22		9 1	151	2	Y	-0-			-0-
							4 4							
02		168 #	NO RPT	-0-	-168					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
09		1170 R	1170	-0-	-0-		103 1	1053	3	Y	13			25
							14 9							
10		1091 R	1091	-0-	-0-		104 1	972	3	Y	14			39
							15 9							
11		960 #	942	-0-	-18		101 1	827	3	Y	13	22 1		30
							14 9							
12		1032 R	1032	-0-	-0-		108 1	912	3	Y	11			41
							12 9							
*01		1214 R	1214	-0-	-0-		113 1	1088	3	Y	12	23 1		30
							13 9							
02		896 #	NO RPT	-0-	-896					Y	NO RPT			30

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
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
09		930 #	869	-0-	-61	-0-	36 1	771 2	Y		30	29 1				3
10		1023 #	917	-0-	-106	-0-	29 4	33 9	Y		39	39 1				3
11		927 R	927	-0-	-0-	-0-	44 1	805 2	Y		44	42 1				5
12		950 R	950	-0-	-0-	-0-	25 4	43 9	Y		45	45 1				5
*01		934 R	934	-0-	-0-	-0-	49 1	806 2	Y		47	48 1				4
02		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-	24 4	48 9	Y		NO RPT					4
							48 1	817 2	Y							
							35 4	50 9	Y							
							46 1	790 2	Y							
							46 4	52 9	Y							

STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047						
09		730 R	730	-0-	-0-	-0-	32 1	680 2	Y		10	12 1				-0-
10		961 #	-0-	-0-	-961	-0-	7 4	11 9	Y		-0-					-0-
11		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			Y		-0-					-0-
12		961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y		-0-					-0-
01		899 #	-0-	-0-	-899	-0-			Y		-0-					-0-
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y		NO RPT					-0-

HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
09		830 R	830	-0-	-0-	-0-	73 1	748 3	Y		8					15
10		734 R	734	-0-	-0-	-0-	9 9		Y		9					24
11		690 #	667	-0-	-23	-0-	70 1	654 3	Y		7	13 1				18
12		713 #	620	-0-	-93	-0-	10 9		Y		7					25
*01		784 R	784	-0-	-0-	-0-	72 1	587 3	Y		7	14 1				18
02		644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-	8 9		Y		NO RPT					18
							64 1	548 3	Y							
							8 9		Y							
							73 1	703 3	Y							
							8 9		Y							

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723						
09		839 R	839	-0-	-0-	-0-	838 3	1 9	Y		1					4
10		974 R	974	-0-	-0-	-0-	970 3	4 9	Y		4					8
11		944 R	944	-0-	-0-	-0-	941 3	3 9	Y		3					11
12		956 R	956	-0-	-0-	-0-	953 3	3 9	Y		3					14
*01		949 R	949	-0-	-0-	-0-	945 3	4 9	Y		4	13 1				5
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y		NO RPT					5

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766						
09		330 #	262	-0-	-68	-0-	254 3	8 9	Y		7					10
10		266 R	266	-0-	-0-	-0-	257 3	9 9	Y		8	9 1				9
11		228 R	228	-0-	-0-	-0-	219 3	9 9	Y		8	10 1				7
12		379 R	379	-0-	-0-	-0-	370 3	9 9	Y		8					15
01		124 #	103	-0-	-21	-0-	93 3	10 9	Y		9	20 1				4
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y		NO RPT					4

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
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
09		180 #	87	-0-	-93	-0-	87 3			Y	-0-			-0-
10		155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3			Y	-0-			-0-
11		150 #	102	-0-	-48	-0-	102 3			Y	-0-			-0-
12		155 #	143	-0-	-12	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
*01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-			-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
09		575 R	575	-0-	-0-	-0-	89 1	486 3		Y	-0-			-0-
10		640 R	640	-0-	-0-	-0-	79 1	561 3		Y	-0-			-0-
11		642 R	642	-0-	-0-	-0-	82 1	560 3		Y	-0-			-0-
12		616 R	616	-0-	-0-	-0-	82 1	534 3		Y	-0-			-0-
01		651 #	435	-0-	-216	-0-	66 1	369 3		Y	-0-			-0-
02		588 #	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
09		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3			Y	-0-			-0-
10		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-			-0-
11		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3			Y	-0-			-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3			Y	-0-			-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459				
09		552 R	552	-0-	-0-	-0-	41 1	511 3		N	-0-			-0-
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	33 1	408 3		N	-0-			-0-
11		420 #	342	-0-	-78	-0-	15 1	316 3		Y	10			10
12		434 #	283	-0-	-151	-0-	14 1	269 3		Y	-0-			10
*01		567 R	567	-0-	-0-	-0-	39 1	528 3		Y	-0-			10
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-				Y	NO RPT			10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410				
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	239 3	8 9		Y	7			10
10		306 R	306	-0-	-0-	-0-	298 3	8 9		Y	7	8 1		9
11		390 #	206	-0-	-184	-0-	197 3	9 9		Y	8	10 1		7
12		403 #	231	-0-	-172	-0-	223 3	8 9		Y	7			14
*01		531 R	531	-0-	-0-	-0-	521 3	10 9		Y	9	19 1		4
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT			4

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
09		443 R	443	-0-	-0-	-0-	426 3	17 9		Y	15			27
10		961 #	359	-0-	-602	-0-	359 3			Y	-0-	27 1		-0-
11		930 #	465	-0-	-465	-0-	465 3			Y	-0-			-0-
12		899 #	482	-0-	-417	-0-	482 3			Y	-0-			-0-
01		899 #	471	-0-	-428	-0-	471 3			Y	-0-			-0-
02		448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536	
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	258 R	258	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	245 2	Y	-0-		-0-
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	12 1	217 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	12 1	199 2	Y	-0-		-0-
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	12 1 3 4	212 2	Y	-0-		-0-
01	279 #	220	-0-	-59	-0-	12 1 4 4	204 2	Y	-0-		-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038	
09	270 #	237	-0-	-33	-0-	10 1 3 4	224 2	Y	-0-		-0-
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-
11	270 #	215	-0-	-55	-0-	12 1	203 2	Y	-0-		-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	11 1 3 4	194 2	Y	-0-		-0-
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	11 1 5 4	181 2	Y	-0-		-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	12 1 10 4	265 2	Y	-0-		-0-
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	15 1 9 4	277 2	Y	-0-		-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	17 1 8 4	277 2	Y	-0-		-0-
12	310 #	309	-0-	-1	-0-	16 1 12 4	281 2	Y	-0-		-0-
01	310 #	304	-0-	-6	-0-	16 1 16 4	272 2	Y	-0-		-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	900 #	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-	-0-
10	930 #	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-	-0-
11	900 #	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-	-0-
12	868 #	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-	-0-
01	837 #	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-	-0-
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT	-0-

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
09	600 #	489	-0-	-111	-0-	489	3			N	-0-	-0-
10	620 #	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-	-0-
11	510 #	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-	-0-
12	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	-0-
01	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-	-0-
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT	-0-

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	105
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			10	1	N	-0-	95
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
09	765 R	765	-0-	-0-	-0-	758	3	7	9	Y	6	7
10	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	6
11	756 R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	4
12	811 R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8	3
01	558 #	529	-0-	-29	-0-	522	3	7	9	Y	6	5
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT	5

MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-	-0-
10	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-	-0-
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-	-0-
12	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-	-0-
01	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-	-0-
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT	-0-

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
09	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1545	3	19	9	Y	17	160
10	1674 #	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16	176
11	1620 #	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	33
12	1674 #	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24	9	Y	22	55
01	1674 #	1623	-0-	-51	-0-	1603	3	20	9	Y	18	73
02	1484 #	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT	73

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117					
09	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-				-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-				-0-
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-				-0-
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177					
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-				-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-				-0-
11	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1				1
12	403 #	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-				1
01	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217					
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-				-0-
10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT				-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928					
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1				8
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8				16
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5				21
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5				26
01	341 #	235	-0-	-106	-0-	227	3	8	9	Y	7	24	1		9
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT				9

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
10	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
11	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-				-0-
12	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-				-0-
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060		
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
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	23 1	332 2	Y	-0-			-0-
10	430 R	430	-0-	-0-	-0-	5 4						-0-
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	Y	-0-			-0-
12	518 R	518	-0-	-0-	-0-	1 4						-0-
*01	540 R	540	-0-	-0-	-0-	29 1	333 2	Y	-0-			-0-
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-	40 1	472 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
						40 1	489 2	Y	-0-			-0-
						11 4						-0-
								Y	NO RPT			-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992				
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	1 4						-0-
11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-			-0-
*01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	1 4						-0-
								Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100				
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-			-0-
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-			-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	9 1	107 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090				
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228 2		Y	-0-			45
10	310 #	250	-0-	-60	-0-	249 2	1 9	Y	1			46
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	284 2	1 9	Y	1			47
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	404 2	1 9	Y	1			48
01	310 #	278	-0-	-32	-0-	277 2	1 9	Y	1			49
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			49

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086		
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
09	888 R	888	-0-	-0-	-0-	57 1	819 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	77 1	980 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	72 1	821 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	99 1	1163 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
*01	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	100 1	1204 2	Y	-0-			-0-
						27 4						
02	644 #	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143		
09	1080 #	700	-0-	-380	-0-	31 1	661 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
10	899 #	784	-0-	-115	-0-	40 1	743 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	840 #	761	-0-	-79	-0-	43 1	717 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	43 1	737 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	837 #	442	-0-	-395	-0-	24 1	403 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940		
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	15 1	328 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	403 #	307	-0-	-96	-0-	16 1	291 2	Y	-0-			-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	16 1	266 2	Y	-0-			-0-
12	403 #	304	-0-	-99	-0-	17 1	284 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	403 #	296	-0-	-107	-0-	16 1	274 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946				
M	O	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
09		360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	341 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
10		372 #	318	-0-	-54	-0-	16 1	302 2	Y	-0-				-0-
11		360 #	294	-0-	-66	-0-	17 1	277 2	Y	-0-				-0-
12		372 #	315	-0-	-57	-0-	17 1	295 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
01		372 #	308	-0-	-64	-0-	17 1	285 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
09		602 R	602	-0-	-0-	-0-	27 1	570 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
10		651 #	534	-0-	-117	-0-	28 1	505 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		630 #	492	-0-	-138	-0-	28 1	463 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
12		651 #	528	-0-	-123	-0-	29 1	493 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
01		651 #	514	-0-	-137	-0-	28 1	476 2	Y	-0-				-0-
							10 4							
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
09		240 #	223	-0-	-17	-0-	10 1	211 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
10		217 #	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 2	Y	-0-				-0-
11		210 #	181	-0-	-29	-0-	10 1	171 2	Y	-0-				-0-
12		217 #	195	-0-	-22	-0-	11 1	182 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
01		217 #	190	-0-	-27	-0-	10 1	176 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452				
09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 3	Y	-0-				-0-
10		496 #	467	-0-	-29	-0-	35 1	432 3	Y	-0-				-0-
11		706 R	706	-0-	-0-	-0-	53 1	653 3	Y	-0-				-0-
12		541 R	541	-0-	-0-	-0-	41 1	500 3	Y	-0-				-0-
01		496 #	355	-0-	-141	-0-	25 1	330 3	Y	-0-				-0-
02		448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256				
09		510 #	492	-0-	-18	-0-	37 1	455 3	Y	-0-				96
10		961 #	495	-0-	-466	-0-	37 1	458 3	Y	-0-				96
11		930 #	709	-0-	-221	-0-	53 1	656 3	Y	-0-				96
12		746 R	746	-0-	-0-	-0-	56 1	690 3	Y	-0-				96
*01		507 R	507	-0-	-0-	-0-	35 1	472 3	Y	-0-				96
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT				96

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		289 R	289	-0-	-0-	-0-	278 3	11 9	Y	10		10
10		341 R	341	-0-	-0-	-0-	329 3	12 9	Y	11	15 1	6
11		420 #	328	-0-	-92	-0-	316 3	12 9	Y	11		17
12		434 #	184	-0-	-250	-0-	172 3	12 9	Y	11		28
01		434 #	396	-0-	-38	-0-	384 3	12 9	Y	11		39
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		39

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355				
09		300 #	265	-0-	-35	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
10		310 #	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
11		300 #	217	-0-	-83	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
12		279 #	189	-0-	-90	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
01		310 #	191	-0-	-119	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442				
09		540 #	481	-0-	-59	-0-	463 3	18 9	Y	16		55
10		589 #	467	-0-	-122	-0-	456 3	11 9	Y	10	60 1	5
11		840 #	396	-0-	-444	-0-	386 3	10 9	Y	9		14
12		868 #	480	-0-	-388	-0-	471 3	9 9	Y	8		22
01		868 #	780	-0-	-88	-0-	770 3	10 9	Y	9		31
02		448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		31

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630				
09		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
10		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-		-0-
12		155 #	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
01		155 #	109	-0-	-46	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500				
09		420 #	138	-0-	-282	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
10		434 #	189	-0-	-245	-0-	9 1	171 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
11		420 #	244	-0-	-176	-0-	13 1	224 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					
12		434 #	270	-0-	-164	-0-	14 1	240 2	Y	12	12 1	-0-
							3 4	13 9				
01		372 #	208	-0-	-164	-0-	11 1	189 2	Y	4	3 1	1
							4 4	4 9				
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
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	EOM BALANCE
09		300 #	186	-0-	-114	-0-	182 3	4 9	Y		4	3 1		5
10		310 #	157	-0-	-153	-0-	151 3	6 9	Y		5	6 1		4
11		300 #	154	-0-	-146	-0-	148 3	6 9	Y		5	6 1		3
12		310 #	190	-0-	-120	-0-	184 3	6 9	Y		5	6 1		2
01		279 #	266	-0-	-13	-0-	260 3	6 9	Y		5	3 1		4
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y		NO RPT			4

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
09		328 R	328	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	Y		-0-			-0-
							11 4							
10		372 #	343	-0-	-29	-0-	17 1	316 2	Y		-0-			-0-
							10 4							
11		360 #	346	-0-	-14	-0-	19 1	317 2	Y		-0-			-0-
							10 4							
12		372 #	354	-0-	-18	-0-	19 1	321 2	Y		-0-			-0-
							14 4							
*01		346 R	346	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2	Y		-0-			-0-
							18 4							
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
09		240 #	190	-0-	-50	-0-	190 2		Y		-0-			29
10		403 #	209	-0-	-194	-0-	208 2	1 9	Y		1			30
11		390 #	237	-0-	-153	-0-	237 2		Y		-0-			30
12		403 #	339	-0-	-64	-0-	337 2	2 9	Y		2			32
01		279 #	232	-0-	-47	-0-	231 2	1 9	Y		1			33
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y		NO RPT			33

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991				
09		330 #	239	-0-	-91	-0-	239 2		Y		-0-			29
10		372 #	262	-0-	-110	-0-	261 2	1 9	Y		1			30
11		360 #	297	-0-	-63	-0-	297 2		Y		-0-			30
12		425 R	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	Y		2			32
01		310 #	291	-0-	-19	-0-	290 2	1 9	Y		1			33
02		280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y		NO RPT			33

GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
09		557 R	557	-0-	-0-	-0-	24 1	515 2	Y		12	13 1		3
							5 4	13 9						
10		504 R	504	-0-	-0-	-0-	25 1	457 2	Y		19	17 1		5
							1 4	21 9						
11		464 R	464	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y		18	19 1		4
							1 4	20 9						
12		498 R	498	-0-	-0-	-0-	26 1	446 2	Y		19	19 1		4
							5 4	21 9						
*01		486 R	486	-0-	-0-	-0-	25 1	430 2	Y		20	21 1		3
							9 4	22 9						
02		392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y		NO RPT			3

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
09		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y		-0-			68
10		217 #	126	-0-	-91	-0-	126 3		Y		-0-			68
11		210 #	116	-0-	-94	-0-	116 3		Y		-0-			68
12		217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y		-0-			68
01		186 #	123	-0-	-63	-0-	123 3		Y		-0-	23 1		45
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y		NO RPT			45

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705					
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	EOM BALANCE
09		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			203
10		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-			203
11		507 R	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19			222
12		465 #	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-			222
01		465 #	372	-0-	-93	-0-	369	3	3	9	Y	3	153	1	72
02		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			72

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716							
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			22
10		248 #	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			22
11		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			22
12		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-			22
01		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			22
02		224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098							
09		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	6	10	1	-0-
							11	4	7	9					
10		1023 #	221	-0-	-802	-0-	16	1	205	2	Y	-0-			-0-
11		1050 #	111	-0-	-939	-0-	9	1	102	2	Y	-0-			-0-
12		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02		980 #	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754							
09		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
10		279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
11		270 #	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
12		217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
01		217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724							
09		210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-			9
10		217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-			9
11		210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-			9
12		217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-			9
01		217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			9
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578							
09		120 #	87	-0-	-33	-0-	87	3			Y	-0-			2
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			2
11		240 #	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-			2
12		248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-			2
*01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			2
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			2

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

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		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					8
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					8
11		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					8
12		217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					8
01		217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-					8
02		308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					8

 STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

09		120 #	86	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10		124 #	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
11		120 #	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12		124 #	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01		124 #	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

09		89 R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10		89 R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

09		81 R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
11		120 #	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12		124 #	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01		186 #	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

 STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	272	3	7	9	Y	6					52
10		352 R	352	-0-	-0-	-0-	339	3	13	9	Y	12	56	1			8
11		313 R	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4					12
12		322 R	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
*01		323 R	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					29
02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					29

 STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01		17 R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901		
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		120 #	47	-0-	-73	-0-	2 1	40 2	2	Y	4	5 1	-0-	
							1 4	4 9						
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	2 1	41 2	2	Y	8	7 1	1	
							9 9							
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	2	Y	16	16 1	1	
							18 9							
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	33 2	2	Y	11	11 1	1	
							12 9							
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	2 1	39 2	2	Y	16	16 1	1	
							1 4	18 9						
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT		1	

STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028				
09		210 #	49	-0-	-161	-0-	2 1	44 2	2	Y	2	2 1	-0-	
							1 4	2 9						
10		93 #	55	-0-	-38	-0-	3 1	46 2	2	Y	5	4 1	1	
							6 9							
11		90 #	56	-0-	-34	-0-	3 1	45 2	2	Y	7	8 1	-0-	
							8 9							
12		93 #	46	-0-	-47	-0-	2 1	37 2	2	Y	6	5 1	1	
							7 9							
01		93 #	55	-0-	-38	-0-	2 1	43 2	2	Y	8	8 1	1	
							1 4	9 9						
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT		1	

STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968				
09		386 R	386	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	2	Y	-0-		-0-	
							5 4							
10		775 #	398	-0-	-377	-0-	21 1	377 2	2	Y	-0-		-0-	
							22 1	371 2	2	Y	-0-		-0-	
11		750 #	393	-0-	-357	-0-	22 1	371 2	2	Y	-0-		-0-	
							18 1	302 2	2	Y	-0-		-0-	
12		651 #	324	-0-	-327	-0-	4 4				-0-		-0-	
							20 1	352 2	2	Y	-0-		-0-	
01		620 #	379	-0-	-241	-0-	7 4				-0-		-0-	
02		364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-				Y	NO RPT		-0-	

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196				
09		240 #	45	-0-	-195	-0-	2 1	43 2	2	N	-0-		-0-	
							2 1	39 2	2	N	-0-		-0-	
10		217 #	41	-0-	-176	-0-	2 1	39 2	2	N	-0-		-0-	
							2 1	36 2	2	N	-0-		-0-	
11		120 #	38	-0-	-82	-0-	2 1	38 2	2	N	-0-		-0-	
							2 1	38 2	2	N	-0-		-0-	
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	2	N	-0-		-0-	
							2 1	36 2	2	N	-0-		-0-	
01		62 #	39	-0-	-23	-0-	1 4				-0-		-0-	
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-	

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047				
09		90 #	77	-0-	-13	-0-	3 1	73 2	2	Y	-0-		-0-	
							1 4							
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	2	Y	-0-		-0-	
							5 1	76 2	2	Y	-0-		-0-	
11		90 #	81	-0-	-9	-0-	5 1	78 2	2	Y	-0-		-0-	
							5 1				-0-		-0-	
12		93 #	84	-0-	-9	-0-	1 4				-0-		-0-	
							5 1	79 2	2	Y	-0-		-0-	
01		93 #	86	-0-	-7	-0-	2 4				-0-		-0-	
02		84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "G" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
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
		WELL #: 7		RRCID -> 273716	COMPL. DATE 04/02/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7669 - 8044				
09	240 #	129	-0-	-111	-0-	6 1	121 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	186 #	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	8 1	126 2	Y	-0-		-0-
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	8 1	129 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	8 1	131 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176	COMPL. DATE 09/23/1985	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 7937 - 8276				
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	225 3	3 9	N	3		18
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	234 3	4 9	N	4		22
11	240 #	229	-0-	-11	-0-	223 3	6 9	N	5		27
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	223 3	15 9	N	14	35 1	6
01	248 #	205	-0-	-43	-0-	202 3	3 9	N	3		9
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		9
MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7075 - 7895				
09	713 R	713	-0-	-0-	-0-	30 1	665 3	Y	16	15 0	2
						18 9					
10	775 #	752	-0-	-23	-0-	32 1	703 3	Y	15	16 0	1
						17 9					
11	750 #	714	-0-	-36	-0-	32 1	665 3	Y	15	14 0	2
						17 9					
12	775 #	707	-0-	-68	-0-	33 1	660 3	Y	13	13 0	2
						14 9					
01	775 #	684	-0-	-91	-0-	31 1	640 3	Y	12	13 0	1
						13 9					
02	672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		1
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7324 - 7416				
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
10	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200 3		Y	-0-		-0-
12	310 #	211	-0-	-99	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
*01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951	COMPL. DATE 10/10/1985	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7686 - 8114				
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3 1	70 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	93 #	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162	
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
09	930 #	916	-0-	-14	-0-	38 1	812 2	Y	52	56 1	3
10	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	9 4	57 9	Y	68	64 1	7
11	1050 #	1004	-0-	-46	-0-	50 1	912 2	Y	63	63 1	7
12	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1 4	75 9	Y	71	70 1	8
01	1085 #	1043	-0-	-42	-0-	53 1	881 2	Y	64	67 1	5
02	924 #	NO RPT	-0-	-924	-0-	1 4	69 9	Y	NO RPT		5
						53 1	905 2	Y			
						9 4	78 9	Y			
						52 1	903 2	Y			
						18 4	70 9	Y			

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155			
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941			
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	2 1	51 3	Y	-0-		-0-
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920			
09	300 #	224	-0-	-76	-0-	218 3	6 9	Y	5		57
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	271 3	14 9	Y	13	62 1	8
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	248 3	4 9	Y	4		12
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252 3	7 9	Y	6		18
*01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	249 3	12 9	Y	11		29
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT		29

EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496			
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	23 1	187 3	Y	-0-		-0-
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	19 1	146 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	19	-0-	-221	-0-	4 1	15 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	18	-0-	-230	-0-	4 1	14 3	Y	-0-		-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	23 1	190 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	186 #	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
12	186 #	144	-0-	-42	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993						
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			-0-
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178						
09	930 #	809	-0-	-121	-0-	34	1	735	2	Y	29	31	1	2
						8	4							
10	992 #	914	-0-	-78	-0-	45	1	826	2	Y	38	36	1	4
						1	4							
11	930 #	886	-0-	-44	-0-	48	1	798	2	Y	35	35	1	4
						1	4							
12	961 #	919	-0-	-42	-0-	48	1	820	2	Y	39	39	1	4
						8	4							
01	961 #	923	-0-	-38	-0-	48	1	818	2	Y	36	37	1	3
						17	4							
02	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			40	9	Y	NO RPT			3

STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078						
09	434 R	434	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	486 R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	480 #	472	-0-	-8	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	496 #	489	-0-	-7	-0-	27	1	457	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	496 #	490	-0-	-6	-0-	26	1	455	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	448 #	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150 #	105	-0-	-45	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	117	-0-	-38	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187						
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	155 #	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998						
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048						
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942						
09	240 #	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	186 #	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	186 #	26	-0-	-160	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778		
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
09	270 #	216	-0-	-54	-0-	9 1	200 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	248 #	227	-0-	-21	-0-	11 1	209 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
11	240 #	228	-0-	-12	-0-	13 1	209 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	12 1	212 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
*01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT			-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594		
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	183 3	17 9	Y	15			145
10	310 #	129	-0-	-181	-0-	123 3	6 9	Y	5			150
11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			150
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	437 3	30 9	Y	27			177
01	310 #	285	-0-	-25	-0-	270 3	15 9	Y	14			191
02	280 #	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT			191

RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052		
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 3	Y	-0-			-0-
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 3	Y	-0-			-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	15 1	177 3	Y	-0-			-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091		
09	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	319 3	9 9	Y	8	4 1		4
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277 3	9 9	Y	8	9 1		3
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	216 3	7 9	Y	6	4 1		5
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT			5

L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620		
09	330 #	166	-0-	-164	-0-	166 3		N	-0-			149
10	341 #	197	-0-	-144	-0-	197 3		N	-0-			149
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	193 3		N	-0-			149
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			149
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-			149
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			149

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146	
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
09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	Y	22	21 0	2
						24 9					
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	18 1	216 3	Y	19	19 0	2
						21 9					
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16 1	186 3	Y	19	18 0	3
						21 9					
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	34	32 0	5
						37 9					
*01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	29	32 0	2
						32 9					
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		2

GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106	
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	33 1	407 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
10	496 #	456	-0-	-40	-0-	35 1	420 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
11	480 #	460	-0-	-20	-0-	35 1	424 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	35 1	424 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	39 1	511 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154	
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	12 1	142 3	Y	-0-		-0-
						12 1	148 3	Y	-0-		-0-
10	186 #	160	-0-	-26	-0-	12 1	148 3	Y	-0-		-0-
						12 1	147 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 3	Y	-0-		-0-
						12 1	145 3	Y	-0-		-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12 1	145 3	Y	-0-		-0-
						14 1	189 3	Y	-0-		-0-
*01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121	
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	9 1	110 3	Y	-0-		-0-
						11 1	134 3	Y	-0-		-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	-0-		-0-
						11 1	130 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	11 1	130 3	Y	-0-		-0-
						10 1	135 3	Y	-0-		-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	10 1	135 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
*01	145 R	145	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106	
09	282 R	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	-0-		-0-
						23 1	278 3	Y	-0-		-0-
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	22 1	272 3	Y	-0-		-0-
						21 1	259 3	Y	-0-		-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
*01	332 R	332	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101	
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	20 1	241 3	Y	-0-		-0-
						24 1	289 3	Y	-0-		-0-
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	24 1	300 3	Y	-0-		-0-
						22 1	265 3	Y	-0-		-0-
11	324 R	324	-0-	-0-	-0-	25 1	336 3	Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
*01	361 R	361	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									-0-		-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892				
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
09	197 R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			-0-
10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	113 R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
*01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
*01	87 R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
09	120 #	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	108 R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
*01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119						
09	150 #	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	155 #	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			-0-
*01	216 R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 3	Y	-0-		-0-
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	-0-		-0-
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-		-0-
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 3	Y	-0-		-0-
*01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	Y	-0-		-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
09	150 #	122	-0-	-28	-0-	9 1	113 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	10 1	120 3	Y	-0-		-0-
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 3	Y	-0-		-0-
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-		-0-
*01	179 R	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
09	120 #	23	-0-	-97	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-
10	124 #	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-
11	120 #	61	-0-	-59	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	Y	-0-		-0-
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	Y	-0-		-0-
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21 1	264 3	Y	-0-		-0-
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-		-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	17 1	191 3	Y	-0-		-0-
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-		-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	20 1	237 3	Y	-0-		-0-
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	18 1	220 3	Y	-0-		-0-
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	19 1	232 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	20 1	239 3	Y	-0-		-0-
*01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 3	Y	-0-		-0-
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059	
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	12 1	257 2	Y	23	22 1	3
						10 4	25 9				
10	403 #	323	-0-	-80	-0-	15 1	268 2	Y	29	29 1	3
						8 4	32 9				
11	390 #	329	-0-	-61	-0-	16 1	269 2	Y	33	32 1	4
						8 4	36 9				
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	16 1	272 2	Y	33	34 1	3
						12 4	36 9				
*01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	Y	36	36 1	3
						15 4	40 9				
02	308 #	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094	
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		
09	150 #	102	-0-	-48	-0-	5 1	96 2	Y	-0-				-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	1 4							-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6 1	108 2	Y	-0-				-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	Y	-0-				-0-
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	1 4							-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	6 1	107 2	Y	-0-				-0-
						2 4			NO RPT				-0-

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667			
09	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-				38
10	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-				38
11	210 #	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-				38
12	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3		N	-0-				38
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-				38
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT				38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221			
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	11 1	117 3	Y	3	7 1			4
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	3 9							9
11	180 #	67	-0-	-113	-0-	10 1	105 3	Y	5				6
12	155 #	75	-0-	-80	-0-	6 9							5
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	7	8 1			4
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	8 9							4
						8 9	139 3	Y	7	8 1			4
								Y	NO RPT				4

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333			
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	19 1	160 3	Y	-0-				-0-
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	21 1	181 3	Y	-0-				-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 3	Y	-0-				-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	23 1	182 3	Y	-0-				-0-
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	23 1	175 3	Y	-0-				-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT				-0-

GRIGSBY		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259			
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	17 1	195 3	Y	2	2 0			-0-
10	248 #	124	-0-	-124	-0-	2 9							-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	9 1	113 3	Y	2	2 0			-0-
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	2 9							-0-
*01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	18 1	212 3	Y	1	1 0			-0-
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-	1 9							-0-
						16 1	175 3	Y	1	1 0			-0-
						1 9							-0-
						23 1	264 3	Y	1	1 0			-0-
						1 9							-0-
								Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GRIGSBY, MATTIE		WELL #:		5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 #	176	-0-	-94	-0-		13 1	163 3	Y	-0-			-0-
10		225 R	225	-0-	-0-	-0-		17 1	208 3	Y	-0-			-0-
11		319 R	319	-0-	-0-	-0-		24 1	295 3	Y	-0-			-0-
12		304 R	304	-0-	-0-	-0-		23 1	281 3	Y	-0-			-0-
*01		442 R	442	-0-	-0-	-0-		31 1	411 3	Y	-0-			-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
09		210 #	64	-0-	-146	-0-		64 3		Y	-0-			-0-
10		124 #	59	-0-	-65	-0-		59 3		Y	-0-			-0-
11		180 #	135	-0-	-45	-0-		135 3		Y	-0-			-0-
12		186 #	115	-0-	-71	-0-		115 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	148	-0-	-38	-0-		148 3		Y	-0-			-0-
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARDONA, LLC		WELL #:		1R		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09		30 #	17	-0-	-13	-0-		17 3		Y	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-		19 3		Y	-0-			-0-
11		30 #	16	-0-	-14	-0-		16 3		Y	-0-			-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-		10 3		Y	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-		17 3		Y	-0-			-0-
02		28 #	6	-0-	-22	-0-		6 3		Y	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		WELL #:		1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022														

COMSTOCK ENERGY, LLC		WELL #:		107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
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
09		60 #	21	-0-	-39	-0-	21 2	Y	-0-			8
10		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 2	Y	-0-			8
11		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-			8
12		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 2	Y	-0-			8
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-			8
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	20 2	Y	-0-			8

FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158				
09		120 #	44	-0-	-76	-0-	42 2	2 9	N	2		141
10		124 #	65	-0-	-59	-0-	63 2	2 9	N	2		143
11		120 #	62	-0-	-58	-0-	60 2	2 9	N	2		145
12		93 #	22	-0-	-71	-0-	21 2	1 9	N	1		146
01		93 #	32	-0-	-61	-0-	31 2	1 9	N	1		147
02		56 #	36	-0-	-20	-0-	35 2	1 9	N	1		148

FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019				
09		300 #	250	-0-	-50	-0-	250 2	Y	-0-			86
10		310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2	Y	-0-			86
11		270 #	219	-0-	-51	-0-	219 2	Y	-0-			86
12		248 #	243	-0-	-5	-0-	243 2	Y	-0-			86
01		248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2	Y	-0-			86
02		224 #	142	-0-	-82	-0-	142 2	Y	-0-			86

POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283				
09		709 R	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
10		687 R	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-
11		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			-0-
12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
01		651 #	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-			-0-
02		588 #	562	-0-	-26	-0-	562 2	N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317				
09		450 #	388	-0-	-62	-0-	388 2	N	-0-			-0-
10		496 #	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-			-0-
11		480 #	438	-0-	-42	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		496 #	384	-0-	-112	-0-	384 2	N	-0-			-0-
01		465 #	368	-0-	-97	-0-	368 2	N	-0-			-0-
02		420 #	345	-0-	-75	-0-	345 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				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
RAYDEN				695567								
FOSTER				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 #	97	-0-	-113	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	217 #	99	-0-	-118	-0-	99 3		N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-			-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125 - 7804				
09	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-			141
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-			141
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			141
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			141
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			141
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206 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				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART 20				WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14				WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE				WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259													
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6806 - 8698					
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7282 - 7484					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572					Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525								
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 2	RRCID -> 069697	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 8712	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	100	-0-	100	345	100	3		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	134	-0-	134	479	134	3		Y	-0-	-0-	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	479				Y	NO RPT	-0-	
FOSTER, R. T. 17												
				WELL #: 2C	RRCID -> 071245	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-	20	
01	14B2 EXT	144	-0-	144	246	144	3		N	-0-	20	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	246				N	NO RPT	20	
FOSTER, R. T. 20												
				WELL #: 3	RRCID -> 118794	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6973 - 7474				
09	14B DENY	433	-0-	433	6295	433	3		Y	-0-	61	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295				Y	-0-	61	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295				Y	-0-	61	
12	14B2 EXT	154	-0-	154	6449	154	3		Y	-0-	23	
01	14B2 EXT	156	-0-	156	6605	156	3		Y	-0-	23	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	6605				Y	NO RPT	23	
FOSTER, R. T. 20												
				WELL #: 4	RRCID -> 130791	COMPL. DATE 05/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7070 - 7262				
09	14B DENY	532	-0-	532	4020	532	3		Y	-0-	99	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020				Y	-0-	99	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020				Y	-0-	99	
12	DLQ G-10	162	-0-	162	4182	162	3		Y	-0-	35	
01	DLQ G-10	182	-0-	182	4364	182	3		Y	-0-	35	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	4364				Y	NO RPT	35	
FOSTER, R. T. 17												
				WELL #: 4	RRCID -> 132635	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 6947 - 7165				
09	14B DENY	906	-0-	906	7652	906	3		Y	-0-	12	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652				Y	-0-	12	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652				Y	-0-	12	
12	DLQ G-10	105	-0-	105	7757	105	3		Y	-0-	4	
01	DLQ G-10	114	-0-	114	7871	114	3		Y	-0-	4	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	7871				Y	NO RPT	4	
FOSTER, R. T. 17												
				WELL #: 1703	RRCID -> 134280	COMPL. DATE 02/23/1990	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 6906 - 7145				
09	14B DENY	526	-0-	526	1065	526	3		N	-0-	46	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065				N	-0-	46	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065				N	-0-	46	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065				N	-0-	46	
01	14B2 EXT	528	-0-	528	1593	528	3		N	-0-	46	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	1593				N	NO RPT	46	
FOSTER, R. T. 20												
				WELL #: 5	RRCID -> 138183	COMPL. DATE 04/07/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6971 - 7098				
09	14B DENY	3	-0-	3	627	3	3		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627				Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627				Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	103	-0-	103	730	103	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2	-0-	2	732	2	3		Y	-0-	-0-	
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	732				Y	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING															
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525																			
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	85						N	-0-					38					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	85						N	-0-					38					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	85						N	-0-					38					
12	14B2	EXT	110	-0-	110	195		110	3			N	-0-	24	1			14					
01	14B2	EXT	123	-0-	123	318		123	3			N	-0-					14					
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	318						N	NO RPT					14					
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-					-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-					-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	499						Y	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	105	-0-	105	604		105	3			Y	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	115	-0-	115	719		115	3			Y	-0-					-0-					
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	719						Y	NO RPT					-0-					
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138
09	14B	DENY	199	-0-	199	403		199	3			N	-0-					40					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	403						N	-0-					40					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	403						N	-0-					40					
12	14B2	EXT	214	-0-	214	617		214	3			N	-0-					40					
01	14B2	EXT	199	-0-	199	816		199	3			N	-0-					40					
02		0 # NO RPT		-0-	-0-	816						N	NO RPT					40					
TREK RESOURCES, INC.				867578																			
BADE				WELL #:		1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7263 - 7966									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					
HMH-LAURIE													WELL #:		1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7194 - 7880
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52					
01		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					52					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52					
FLINT ESTATE													WELL #:		17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7584 - 7989
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247		-		7955			
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	N	2				67
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3				70
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	421	3	1	9	N	1				71
12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				71
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	598	3	4	9	N	4				75
02	700 #	297	-0-	-403	-0-	294	3	3	9	N	3				78

WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694		-		8000			
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2282	860	3			Y	-0-				47
10	2411 R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-				47
11	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4				51
12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78				129
01	899 #	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-				129
*02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1				130

WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615		-		7940			
09	14B2 EXT	860	-0-	860	2279	860	3			Y	-0-				47
10	2407 R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-				47
11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5				52
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77				129
01	899 #	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-				129
*02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-				129

WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042		-		7741			
09	14B2 EXT	642	-0-	642	1182	586	3	56	9	N	51				135
10	14B2 EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-				135
11	1518 R	52	-0-	-1466	-0-	50	3	2	9	N	2				137
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				137
01	558 #	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-				137
02	504 #	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5				142

WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577		-		8000			
09	571 R	571	-0-	-0-	-0-	565	3	6	9	Y	5				100
10	837 #	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3				103
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	470	3	2	9	Y	2				105
12	682 #	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3				108
01	744 #	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2				110
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13				123

WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649		-		8086			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613		-		7971			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	6			113
10	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	N	2			115
11	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			115
12	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23			138
01	922 R	922	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2			140
*02	773 R	773	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5			145

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005			
09	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3	130	9	Y	118	174	1	64
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	34	9	Y	31			95
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-			95
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5			100
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4			104
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			104

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
01	14B2 EXT	144	-0-	144	144	144	144	3			N	-0-			189
02	14B2 EXT	114	-0-	114	258	114	114	3			N	-0-			189

REYNOLDS		WELL #:		1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752			
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1			116
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3			119
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	-0-	203	3	2	9	N	2			121
12	217 #	96	-0-	-121	-0-	-0-	96	3			N	-0-			121
01	217 #	38	-0-	-179	-0-	-0-	38	3			N	-0-			121
02	196 #	47	-0-	-149	-0-	-0-	47	3			N	-0-			121

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012					
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	269	3			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	402	3			Y	-0-			24
11	965 R	294	-0-	-671	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			24
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			24
01	279 #	158	-0-	-121	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			24
02	252 #	167	-0-	-85	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			24

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137					
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	268	3			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	401	3			Y	-0-			25
11	963 R	294	-0-	-669	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			25
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			25
01	248 #	157	-0-	-91	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			25
02	224 #	166	-0-	-58	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1486	123	3			Y	-0-	45
10	1720 R	234	-0-	-1486	-0-	234	3			Y	-0-	45
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-	45
12	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-	45
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-	45
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-	45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	46
10	682 #	234	-0-	-448	-0-	234	3			Y	-0-	46
11	660 #	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-	46
12	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-	46
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-	46
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-	46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
11	14B2 EXT	-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

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1485	123	3			Y	-0-	45
10	1719 R	234	-0-	-1485	-0-	234	3			Y	-0-	45
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-	45
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-	45
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-	45
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-	45

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936
09	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-	120
10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-	120
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-	120
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-	120
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4 9	4	Y	-0-	124
02	308 #	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-	124

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860
09	14B2 EXT	123	-0-	123	1487	123	3			Y	-0-	46
10	1721 R	234	-0-	-1487	-0-	234	3			Y	-0-	46
11	690 #	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-	46
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-	46
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-	46
02	280 #	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-	46

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	-0-
10	2821 #	936	-0-	-1885	-0-	936	3			Y	-0-	-0-
11	2730 #	1154	-0-	-1576	-0-	1154	3			Y	-0-	-0-
12	1705 #	966	-0-	-739	-0-	966	3			Y	-0-	-0-
01	1023 #	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-	-0-
02	1064 #	636	-0-	-428	-0-	636	3			Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 - 7837	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
02	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	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	27	
10	496 #	150	-0-	-346	-0-	133	3	17	9	Y	15	42	
11	480 #	40	-0-	-440	-0-	40	3			Y	-0-	42	
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-	42	
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-	42	
*02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1	43	

CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 - 7956	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	
10	14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	133	3			Y	-0-	58	
11	173 R	40	-0-	-133	-0-	40	3			Y	-0-	58	
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-	58	
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-	58	
*02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	58	

CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 - 8098	
09	14B2 EXT	376	-0-	376	-0-	757	369	3	7	9	N	6	130
10	14B2 EXT	340	-0-	340	-0-	1097	340	3			N	-0-	130
11	1179 R	82	-0-	-1097	-0-	80	3	2	9	N	2	132	
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	132	
01	403 #	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-	132	
02	364 #	36	-0-	-328	-0-	36	3			N	-0-	132	

FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873	
09	14B2 EXT	1279	-0-	1279	-0-	3654	1279	3			Y	-0-	98
10	4765 R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3			Y	-0-	98	
11	1170 #	263	-0-	-907	-0-	263	3			Y	-0-	98	
12	1209 #	332	-0-	-877	-0-	332	3			Y	-0-	98	
01	1209 #	788	-0-	-421	-0-	788	3			Y	-0-	98	
02	1092 #	618	-0-	-474	-0-	564	3	54	9	Y	49	147	

FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691	
09	14B2 EXT	1278	-0-	1278	-0-	3653	1278	3			Y	-0-	98
10	4764 R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3			Y	-0-	98	
11	1200 #	262	-0-	-938	-0-	262	3			Y	-0-	98	
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	331	3			Y	-0-	98	
01	1240 #	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-	98	
02	1120 #	618	-0-	-502	-0-	564	3	54	9	Y	49	147	

MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602	
09	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-	53	
10	558 #	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-	53	
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-	53	
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-	53	
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	53	
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	53	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. MARGARET		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-			55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-			55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-			55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-			55
*02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			55

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	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		
09	14B2 EXT	269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-			25
11	1112 R	441	-0-	-671	-0-	441	3			Y	-0-			25
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			25
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-			25
*02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988		
09	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-			24
11	1110 R	441	-0-	-669	-0-	441	3			Y	-0-			24
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			24
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-			24
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-			24

MARGARET		WELL #:		1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578		
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-			55
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-			55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-			55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-			55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-			55
*02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			55

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299						
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	- 7238	
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	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
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1	645 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	584 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41 1	466 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39 1	451 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50 1	609 2	Y	-0-	-0-
						11 4				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1675			Y	NO RPT	-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	- 8260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
M	O	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	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	Y	5	6 1	-0-
						1 4					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	7 1	76 2	Y	7	5 1	2
						8 9					
12	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6 1	74 2	Y	20	21 1	1
						1 4					
01	DLQ G-10	118	-0-	118	312	8 1	100 2	Y	7	7 1	1
						2 4					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	312			Y	NO RPT		1

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520	
M	O	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
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 8510		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
09	330 N	217	-0-	-113	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	18	1	221	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	186	-0-	186	186	15	1	171	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274	460	22	1	250	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	330	-0-	330	790	26	1	298	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	790					Y	NO RPT			-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-			-0-
						9	1	100	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	268	13	1	145	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	DLQ G-10	191	-0-	191	459	15	1	173	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	459					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
STERLING 'T' FEE		WELL #:		12	RRCID ->	149819	COMPL. DATE	03/07/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	37	1	418	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ	G-10	509	-0-	509	965	39	1	464	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
01	DLQ	G-10	463	-0-	463	1428	35	1	417	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	149826	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	8620	PERF. N/A				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	33	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	149833	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A				
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	50	1	570	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ	G-10	607	-0-	607	1228	47	1	552	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
01	DLQ	G-10	820	-0-	820	2048	61	1	745	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2048					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
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
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	DLQ G-10	355	-0-	355	355	29	1	326	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	348	-0-	348	703	27	1	316	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	DLQ G-10	469	-0-	469	1172	35	1	426	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1172					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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				
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	3	3 1	-0-
						8	4						
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4						
11	DLQ G-10	581	-0-	581	581	47	1	530	2	Y	3	2 1	1
						1	4						
12	DLQ G-10	577	-0-	577	1158	44	1	513	2	Y	11	11 1	1
						8	4						
01	DLQ G-10	766	-0-	766	1924	57	1	693	2	Y	3	3 1	1
						13	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1924					Y	NO RPT		1
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A				
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	DLQ G-10	401	-0-	401	401	32	1	369	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	393	-0-	393	794	31	1	357	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	DLQ G-10	531	-0-	531	1325	40	1	482	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1325					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	215	-0-	215	434	17	1	195	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
01	DLQ G-10	290	-0-	290	724	22	1	263	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		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
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	DLQ G-10	379	-0-	379	379	31	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	749	29	1	336	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	DLQ G-10	499	-0-	499	1248	37	1	454	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-		-0-
						8	1						
11	DLQ G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	91	-0-	91	184	7	1	83	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	DLQ G-10	123	-0-	123	307	9	1	112	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	307					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	DLQ G-10	810	-0-	810	810	65	1	744	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	DLQ G-10	793	-0-	793	1603	62	1	720	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2673	80	1	972	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2673					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	700	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
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
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495			PERF. N/A		
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	42 1 6 4	605	2	Y	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1 1 4	562	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	490	-0-	490	490	40 1 1 4	449	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	485	-0-	485	975	37 1 6 4	442	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	508	-0-	508	1483	38 1 11 4	459	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1483				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590			PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	51 1 8 4	735	2	Y	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	54 1 1 4	683	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	48 1 1 4	546	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	589	-0-	589	1184	45 1 7 4	537	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	617	-0-	617	1801	46 1 13 4	558	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1801				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525			PERF. N/A		
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	71 1 11 4	1022	2	Y	-0-			-0-
10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75 1 2 4	950	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	827	-0-	827	827	67 1 1 4	759	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	819	-0-	819	1646	63 1 10 4	746	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	859	-0-	859	2505	65 1 18 4	776	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2505				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 11	RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A							
09		142 N	142	-0-	-0-		8 1	111 2		Y	20	21 1				2
							1 4	22 9								
10		142 N	142	-0-	-0-		8 1	103 2		Y	28	28 1				2
							31 9									
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	7 1	82 2		Y	27	26 1				3
							30 9									
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	232	7 1	81 2		Y	22	23 1				2
							1 4	24 9								
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	340	7 1	84 2		Y	14	15 1				1
							2 4	15 9								
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	340				Y	NO RPT					1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 12	RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A							
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	256 2		Y	-0-					-0-
							3 4									
10		527 N	257	-0-	-270	-0-	19 1	238 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	17 1	190 2		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	205	-0-	205	412	16 1	187 2		Y	-0-					-0-
							2 4									
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	627	16 1	195 2		Y	-0-					-0-
							4 4									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	627				Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432							
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2		Y	-0-					-0-
							2 4									
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2		Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	13 1	151 2		Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	327	13 1	148 2		Y	-0-					-0-
							2 4									
01	DLQ	G-10	171	-0-	171	498	13 1	154 2		Y	-0-					-0-
							4 4									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	498				Y	NO RPT					-0-
STERLING 'X' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535		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
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	5	4	401	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	32	1	359	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	437	-0-	437	828	1	4	398	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	397	-0-	397	1225	5	4	358	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1225	9	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-		-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	4	339	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	330	-0-	330	330	27	1	303	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	369	-0-	369	699	1	4	336	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	1035	4	4	303	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1035	8	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A			
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	4	4	386	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	375	-0-	375	375	30	1	345	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	421	-0-	421	796	1	4	383	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	382	-0-	382	1178	5	4	344	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1178	9	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	45	1	506	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	DLQ	G-10	546	-0-	546	1098	42	1	498	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
01	DLQ	G-10	572	-0-	572	1670	43	1	517	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1670					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'Y' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
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
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8068	-	8281			
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	47	1	622	2	Y	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	84	1	962	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	900	-0-	900	1947	73	1	816	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	952	-0-	952	2899	75	1	864	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2899	13	4			Y	NO RPT	-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7789	-	8190			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8083	-	8297			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	180	15 1	165 2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14 1	162 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
01	DLQ G-10	186	-0-	186	544	14 1	168 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	544			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8101 - 8518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	5	4	448	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	390	-0-	390	390	32	1	358	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	776	30	1	352	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	1180	4	4	366	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1180	8	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8014 - 8397			
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	2	1	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	7	4	580	2	Y	3	1	-0-
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	1	4	520	2	Y	2	1	-0-
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1205	46	1	576	2	Y	4	1	-0-
01	DLQ G-10	576	-0-	576	1781	1	4	518	2	Y	2	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1781	7	4	2	9	Y	NO RPT		-0-

COPE, E. B.		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7862 - 8126			
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	3	4	341	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	381	-0-	381	381	28	1	350	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	748	31	1	332	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	319	-0-	319	1067	5	4	288	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1067	6	4			Y	NO RPT		-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298			
09	510 N	370	-0-	-140	-0-	25	1	336	2	Y	4	5	1
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	5	4	462	2	Y	8	7	1
11	DLQ G-10	488	-0-	488	488	37	1	436	2	Y	12	11	1
12	DLQ G-10	492	-0-	492	980	1	4	435	2	Y	11	12	1
01	DLQ G-10	442	-0-	442	1422	39	1	397	2	Y	4	5	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1422	6	4	4	9	Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874	-	8221				
09	600 N	487	-0-	-113	-0-	30 1	427 2	Y	23	21	1	2	
10	620 N	447	-0-	-173	-0-	5 4	25 9	Y	24	24	1	2	
11	DLQ G-10	430	-0-	430	430	31 1	389 2	Y	19	20	1	1	
12	DLQ G-10	477	-0-	477	907	1 4	26 9	Y	16	15	1	2	
01	DLQ G-10	454	-0-	454	1361	33 1	398 2	Y	13	14	1	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1361	9 4	14 9	Y	NO RPT			1	
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824	-	8162				
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	65 1	933 2	Y	-0-			-0-	
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	12 4	850 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	893	-0-	893	893	67 1	820 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1897	1 4	914 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	959	-0-	959	2856	72 1	868 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856	19 4		Y	NO RPT			-0-	
STERLING "T" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	-	8178				
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64 1	921 2	Y	-0-			-0-	
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	11 4	840 2	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	882	-0-	882	882	66 1	810 2	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	991	-0-	991	1873	1 4	903 2	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	948	-0-	948	2821	77 1	858 2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2821	11 4		Y	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	-	8474				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272		
M	O	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 2	4 9	Y	4	117
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 2	2 9	Y	2	119
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	60 2	4 9	Y	4	123
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	123
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	123
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT	123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
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
		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252				
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	17 1 3 4	228 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	23 1	282 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	25 1	289 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	304	-0-	304	618	25 1 4 4	275 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	264	-0-	264	882	21 1 5 4	238 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	882			Y	NO RPT			-0-
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
09		540 N	308	-0-	-232	-0-	21 1 4 4	283 2	Y	-0-			-0-
10		558 N	324	-0-	-234	-0-	24 1 1 4	299 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	20 1	232 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	370	-0-	370	622	30 1 3 4	337 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	445	-0-	445	1067	35 1 8 4	402 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1067			Y	NO RPT			-0-
		STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192		
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	42 1 7 4	599 2	Y	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	546 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	46 1 1 4	527 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	644	-0-	644	1218	50 1 7 4	587 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	616	-0-	616	1834	46 1 12 4	558 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1834			Y	NO RPT			-0-
		REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
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
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	25 1	336 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37 1	462 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	DLQ G-10	475	-0-	475	475	38 1	436 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39 1	435 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
01	DLQ G-10	438	-0-	438	1393	35 1	397 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1393			Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF. 8068 - 8444	
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	360	N	231	-0-	-129	-0-	15 1	206 2	Y	6 6 1	1
							3 4	7 9			
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	22 1	275 2	Y	7 8 1	-0-
							8 9				
11	DLQ	G-10	274	-0-	274	274	21 1	243 2	Y	9 8 1	1
							10 9				
12	DLQ	G-10	289	-0-	289	563	23 1	260 2	Y	4 5 1	-0-
							2 4	4 9			
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	826	21 1	236 2	Y	2 2 1	-0-
							4 4	2 9			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	826			Y	NO RPT	-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7988 - 8278	
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	16 1	219 2	Y	6 6 1	1
							3 4	7 9			
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	24 1	292 2	Y	7 8 1	-0-
							8 9				
11	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	23 1	257 2	Y	9 8 1	1
							10 9				
12	DLQ	G-10	306	-0-	306	596	24 1	276 2	Y	4 5 1	-0-
							2 4	4 9			
01	DLQ	G-10	279	-0-	279	875	22 1	251 2	Y	2 2 1	-0-
							4 4	2 9			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	875			Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8115	
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	36 1	479 2	Y	8 8 1	1
							6 4	9 9			
10	744	N	346	-0-	-398	-0-	26 1	315 2	Y	4 5 1	-0-
							1 4	4 9			
11	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	17 1	198 2	Y	1 1 1	-0-
							1 9				
12	DLQ	G-10	171	-0-	171	387	14 1	153 2	Y	1 1	1
							3 4	1 9			
01	DLQ	G-10	275	-0-	275	662	21 1	243 2	Y	6 6 1	1
							4 4	7 9			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT	1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	300 N	167	-0-	-133	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	136	-0-	136	136	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	201	-0-	201	337	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	241	-0-	241	578	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE				WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177				
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	857	-0-	857	857	69	1	787	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	963	-0-	963	1820	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	DLQ G-10	921	-0-	921	2741	69	1	834	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2741					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE				WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174				
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	463	-0-	463	463	37	1	425	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	520	-0-	520	983	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	497	-0-	497	1480	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1480					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B.				WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182				
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	339	-0-	339	339	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	327	-0-	327	666	26	1	297	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	DLQ G-10	284	-0-	284	950	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	950					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 7		RRCID -> 203718	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7856	- 8132			
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
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	7 1 1 4	89 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10 1	113 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	10 1 2 4	108 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	346	8 1 2 4	93 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	346			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8008	- 8295			
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	474 2	Y	2	2 1	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	411 2	Y	7	6 1	1
11	DLQ G-10	410	-0-	410	410	33 1 4 9	373 2	Y	4	5 1	-0-
12	DLQ G-10	462	-0-	462	872	35 1 5 4	414 2	Y	7	7 1	-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	1290	31 1 9 4	372 2	Y	5	5 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1290			Y	NO RPT		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 7820	- 8078			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	27 1 4 4	357 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	36 1 1 4	442 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	494	-0-	494	494	40 1 1 4	453 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	474	-0-	474	968	38 1 6 4	430 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	413	-0-	413	1381	33 1 7 4	373 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1381			Y	NO RPT		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7784	- 8094			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105				
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	11	1	141	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	195	16	1	179	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	382	15	1	170	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	163	-0-	163	545	13	1	147	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	545	3	4			Y	NO RPT		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046				
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	532	43	1	488	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	512	-0-	512	1044	41	1	464	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	445	-0-	445	1489	35	1	402	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1489	8	4			Y	NO RPT		-0-
COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227				
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	17	1	220	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	304	-0-	304	304	25	1	279	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	597	24	1	265	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	255	-0-	255	852	20	1	230	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852	5	4			Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428				
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-		-0-
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	205	17	1	188	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	202	-0-	202	407	16	1	184	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	212	-0-	212	619	16	1	192	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	619	4	4			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	Y	-0-		-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2	Y	-0-		119
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2	Y	-0-		119
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2	Y	-0-		119
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	Y	1	9	120
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	262	2	Y	6	9	125
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		125

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
							4	4				
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
							1	4				
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	22	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	548	21	1	Y	-0-		-0-
							3	4				
01	DLQ	G-10	287	-0-	287	835	22	1	Y	-0-		-0-
							6	4				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	835			Y	NO RPT		-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

09	330	N	230	-0-	-100	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
							2	4				
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	24	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	283	-0-	283	576	23	1	Y	-0-		-0-
							4	4				
01	DLQ	G-10	245	-0-	245	821	19	1	Y	-0-		-0-
							4	4				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	821			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877		
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
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	23 1	309 2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1380 N	852	-0-	-528	-0-	59 1	782 2	Y	-0-	-0-
						11 4				
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107 1	1322 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	106 1	1211 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2451	91 1	1027 2	Y	-0-	-0-
						14 4				
01	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3648	94 1	1087 2	Y	-0-	-0-
						16 4				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3648			Y	NO RPT	-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-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		
09	570 N	484	-0-	-86	-0-	34 1	445 2	Y	-0-	
						5 4				
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47 1	584 2	Y	-0-	
						1 4				
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46 1	522 2	Y	-0-	
						1 4				
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1033	37 1	421 2	Y	-0-	
						6 4				
01	DLQ G-10	245	-0-	245	1278	19 1	222 2	Y	-0-	
						4 4				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1278			Y	NO RPT	

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	1	RRCID -> 236869	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 8680	PERF. 8203	- 8478			
M	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	17 1 2 4	223 2	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	23 1	285 2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1	309 2	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	283 2	N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24 1 6 4	272 2	N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-
EDMONDSON -A-			WELL #:	5	RRCID -> 281801	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 8128	- 8387			
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2		N	-0-			130
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		N	-0-			130
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	330 2		N	-0-			130
12	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 2		N	-0-			130
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-			130
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			130
EDMONDSON			WELL #:	6	RRCID -> 284701	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8111	- 8406			
09	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1319 2		Y	-0-			-0-
10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282 2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128 2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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 #: 5		RRCID -> 284713	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 8135	-	8446							
09		1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2		Y	-0-					9
10		1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2		Y	-0-					9
11		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1192	2		Y	1	9				10
12		1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2		Y	1	9				11
01		1209 N	1055	-0-	-154	-0-	1049	2		Y	6	9				16
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				Y	NO RPT					16
		EDMONDSON -A-		WELL #: 3	RRCID -> 285850	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8137	-	8490						
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-					-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT					-0-
		EDMONDSON -A-		WELL #: 4	RRCID -> 285888	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6167	-	8526						
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		Y	-0-					-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-					-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2		Y	-0-					-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		Y	-0-					-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-					-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT					-0-
		DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		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						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		EARTHSTONE OPERATING, LLC 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-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7987 - 8394
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	Y	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	Y	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	Y	-0-		-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3	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-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8052 - 8449
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
GLASS, D. L.		WELL #:		6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-		N			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247		
09		156	-0-	-0-	-156	-0-	-0-		N			-0-
10		156	-0-	-0-	-156	-0-	-0-		N			-0-
11		156	-0-	-0-	-156	-0-	-0-		N			-0-
12		156	-0-	-0-	-156	-0-	-0-		N			-0-
01		156	-0-	-0-	-156	-0-	-0-		N			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-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-	-0-		N			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-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-	-0-		Y			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-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-	-0-		Y			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	34	-0-	34	293	34	3	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34	3	N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	358	31	3	N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	33	-0-	33	391	33	3	N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	31	-0-	31	422	31	3	N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	28	-0-	28	450	28	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GLASS, D. L.		WELL #:		4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 7868 - 8310	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		2	RRCID -> 157876	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8043 - 8381	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID -> 157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732							
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
09	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3	Y	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	Y	-0-		-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-		-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3	Y	-0-		-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3	Y	-0-		-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	3	Y	-0-		-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	Y	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	Y	-0-		-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3	Y	-0-		-0-
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3	Y	-0-		-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	3	Y	-0-		-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3	Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

COPE-BODINE				WELL #:	3	RRCID ->	187930	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8137 - 8321
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

WATSON, J. E. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				-0-	
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3				-0-	
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3				-0-	
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3				-0-	
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3				-0-	
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3				-0-	

GLASS, D. L.				WELL #:	7	RRCID ->	281727	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6540 - 8363
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3				-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				-0-	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3				-0-	
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3				-0-	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3				-0-	
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3				-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FLINT				WELL #: 1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	- 8025			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2		N	-0-			-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

FLINT				WELL #: 2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	- 7868			
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)				20101 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
STERLING "G" FEE				WELL #: 15	RRCID -> 203337	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6366	- 6424			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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			
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	375 2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	323 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	310	-0-	310	310	18 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	677	20 1 4 4	343 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	337	-0-	337	1014	18 1 6 4	313 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT			-0-

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			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			48

TUCKER, NELLIE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 097948	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 4368	PERF. 3332	- 3458			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020												

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897 575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
NITRO OIL & GAS, LLC				611014											
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 -	3480		
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		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 -	3408		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 -	3420		
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-		
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-		
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-		
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-		
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			-0-		

ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 -	3417		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RAMTEX ENERGY LLC		690225		REYNOLDS	WELL #:	3	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 -	3517
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			150		
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019															

WILCO OPERATING		923110		SYNDICATE FEE "A"	WELL #:	4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153		

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684		-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
09	10090 X	10090	-0-	-0-	10090 3		26
10	10323 X	9706	-0-	-617	9706 3		26
11	9990 X	9502	-0-	-488	9502 3		26
12	10323 X	9359	-0-	-964	9359 3		26
01	10323 X	10162	-0-	-161	10162 3		26
02	9324 X	9156	-0-	-168	9156 3		26

XTO ENERGY INC.		945936					
SIBLEY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE 07/18/2012	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 11772	- 12068
09	2063 N	2063	-0-	-0-	2063 3		-0-
10	3100 N	3112	-0-	12	3112 3		-0-
11	2728 N	2716	-0-	-12	2716 3		-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	2375 3		-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	2577 3		-0-
*02	2261 N	2261	-0-	-0-	2261 3		-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	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
09	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	23672 3	N	-0-		-0-
10	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-		N	-0-		-0-
11	20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	20489 3	N	-0-		-0-
12	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	21214 3	N	-0-		-0-
01	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22761 3	N	-0-		-0-
*02	20211 X	20211	-0-	-0-	-0-	20211 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
09	6660 X	6634	-0-	-26	-0-	6634 3	N	-0-		-0-
10	6603 X	6354	-0-	-249	-0-	6354 3	N	-0-		-0-
11	6450 X	6415	-0-	-35	-0-	6415 3	N	-0-		-0-
12	6851 X	6216	-0-	-635	-0-	6216 3	N	-0-		-0-
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117 3	N	-0-		-0-
*02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A		
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3	N	-0-		-0-
10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028 3	N	-0-		-0-
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 3	N	-0-		-0-
12	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4926 3	N	-0-		-0-
01	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591 3	N	-0-		-0-
02	4564 X	3825	-0-	-739	-0-	3825 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
09	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 3	N	-0-		-0-
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-		-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 3	N	-0-		-0-
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3	N	-0-		-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 3	N	-0-		-0-
*02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 3	N	-0-		-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		-0-
11	6480 X	6477	-0-	-3	-0-	6477 3	N	-0-		-0-
12	6696 X	5863	-0-	-833	-0-	5863 3	N	-0-		-0-
01	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054 3	N	-0-		-0-
02	6048 X	5946	-0-	-102	-0-	5946 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021										

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
09	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021 3	N	-0-		-0-
10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322 3	N	-0-		-0-
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476 3	N	-0-		-0-
12	10695 X	6139	-0-	-4556	-0-	6139 3	N	-0-		-0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637 3	N	-0-		-0-
*02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391 3	N	-0-		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43		21382 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
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

COYANOSA (ELLENBURGER) APACHE CORPORATION NEAL, J. O. 43																
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142																
09	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3		N	-0-					45
10	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3		N	-0-					45
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3		N	-0-					45
12	3224	X	2528	-0-	-696	-0-	2528	3		N	-0-					45
01	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3		N	-0-					45
02	2912	X	2873	-0-	-39	-0-	2873	3		N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. THAGARD, GEORGE F., ET AL																
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. SIBLEY, EFFIE POTTS																
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A																
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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																
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3		N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3		N	-0-					-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-					-0-
12	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3		N	-0-					-0-
01	5518	X	5444	-0-	-74	-0-	5444	3		N	-0-					-0-
02	4984	X	4773	-0-	-211	-0-	4773	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1																
WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446																
09	7470	X	7059	-0-	-411	-0-	7059	3		N	-0-					-0-
10	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-					-0-
11	7260	X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3		N	-0-					-0-
12	7502	X	6780	-0-	-722	-0-	6780	3		N	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3		N	-0-					-0-
02	6580	X	5937	-0-	-643	-0-	5937	3		N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT																
WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A																
09	24810	X	22277	-0-	-2533	-0-	22277	3		N	-0-					-0-
10	25637	X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3		N	-0-					-0-
11	22110	X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3		N	-0-					-0-
12	23033	X	20652	-0-	-2381	-0-	20652	3		N	-0-					-0-
01	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	3		N	-0-					-0-
*02	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5																
WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A																
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021																

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	23370	X	21012	-0-	-2358	-0-	21012 3	N	-0-			-0-
10	24149	X	20198	-0-	-3951	-0-	20198 3	N	-0-			-0-
11	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	21244 3	N	-0-			-0-
12	21700	X	15033	-0-	-6667	-0-	15033 3	N	-0-			-0-
01	21700	X	21323	-0-	-377	-0-	21323 3	N	-0-			-0-
02	19824	X	13482	-0-	-6342	-0-	13482 3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.	14687 - 15713
09	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	17967 3	N	-0-			-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-		N	-0-			-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646 3	N	-0-			-0-
12	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300 3	N	-0-			-0-
01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232 3	N	-0-			-0-
*02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			179
02	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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			262
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-			262
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	Y	-0-			262
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	Y	-0-			262
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			262

BRITANCO, L.L.C.		093620		COYANOSA UNIT NO. 503 -M-	WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10262 - 10702
09	600	N	75	-0-	-525	-0-	65 2	10 9	N	9		37			
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	43 2	7 9	N	6		43			
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242 2	13 9	N	12		55			
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	131 2	3 9	N	3		58			
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577 2	3 9	N	3		61			
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		61			

THAGARD TRUST		851052		THAGARD FEE	WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	N/A
09	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	5621 1	3590 3	N	-0-		-0-			
10	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1344 1	11982 3	N	-0-		-0-			
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751 3		N	-0-		-0-			
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271 3		N	-0-		-0-			
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395 3		N	-0-		-0-			
*02	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628 3		N	-0-		-0-			

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10475 - 10618
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315	PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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
09	DLQ G-10	2398	-0-	2398	6230	2398	3	Y	-0-	71
10	DLQ G-10	3940	-0-	3940	10170	3940	3	Y	-0-	71
11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287	3	Y	-0-	71
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3	Y	-0-	71
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3	Y	-0-	71
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402	3	Y	-0-	71

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280	PERF.10987 - 12641
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	156
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	156
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	156
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	156
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-	156
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	156

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRI OPERATING, LLC		676550								
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704	PERF.12208 - 12284
*09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-
10	682 X	268	-0-	-414	-0-	268	3	N	-0-	-0-
11	660 X	17	-0-	-643	-0-	17	3	N	-0-	-0-
12	682 X	46	-0-	-636	-0-	46	3	N	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374		
M	O	GAS 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9095 - 10449		
09	36720 X	36720	-0-	-0-	-0-	600 1 35737 3	N	348	1040	
						383 9				
10	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	620 1 994 2	N	406	392 1	
						41279 3 447 9				
11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600 1 53357 3	N	440	1494	
						484 9				
12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620 1 23960 3	N	261	942 1	
						287 9				
01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	620 1 31451 3	N	429	576 1	
						472 9				
*02	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	704 1 16260 3	N	380	375 1	
						418 9				

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700				
M	O	GAS 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331			
09	DLQ G-10	66	-0-	66	154	66	3	Y	-0-		26
10	DLQ G-10	78	-0-	78	232	78	3	Y	-0-		26
11	303 N	71	-0-	-232	-0-	71	3	Y	-0-		26
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		26
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	Y	-0-		26
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618			
09	DLQ G-10	1726	-0-	1726	3523	1726	3	Y	-0-		51
10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	5150	1627	3	Y	-0-		51
11	2900 N	1701	-0-	-1199	3951	1701	3	Y	-0-		51
12	3100 N	1753	-0-	-1347	2604	1753	3	Y	-0-		51
01	3100 N	1743	-0-	-1357	1247	1743	3	Y	-0-		51
*02	2697 N	1450	-0-	-1247	-0-	1450	3	Y	-0-		51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		13

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	166673	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10027	- 10550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602	- 4638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 N	241	-0-	-209	-0-	239	2	2 9	N	2		19
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		19
11	690 N	666	-0-	-24	-0-	665	2	1 9	N	1		20
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1 9	N	1		21
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1 9	N	1		22
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT		22

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAWAR (DEVONIAN)				21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.				666430								
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	3		N	-0-		-0-
10	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3		N	-0-		-0-
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-		-0-
12	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-		-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-		-0-
*02	2800 N	2904	-0-	104	104	2904	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-		13
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		Y	-0-		13
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		Y	-0-		13
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-		13
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		Y	-0-		13
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		Y	-0-		13

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430								
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 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
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	18
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-	18
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-	18
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		Y	-0-	18
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-	18
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	712 3		Y	-0-	18

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-	8
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3		Y	-0-	8
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 3		Y	-0-	8
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3		Y	-0-	8
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		Y	-0-	8
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3		Y	-0-	8

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1650 X	1436	-0-	-214	-0-	1436 3		Y	-0-	58
10	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1799 3	2 9	Y	2	60
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-	60
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-	60
01	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1401 3		Y	-0-	60
*02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		Y	-0-	60

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-	7
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		Y	-0-	7
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602 3		Y	-0-	7
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-	7
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-	7
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y	-0-	7

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		Y	-0-	10
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		Y	-0-	10
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3		Y	-0-	10
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		Y	-0-	10
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		Y	-0-	10
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		Y	-0-	10

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
WALBET, INC.				891734							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-	-0-	
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	N	-0-	-0-	
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-	-0-	
12		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	
01		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	N	-0-	-0-	
02		1036 N	933	-0-	-103	-0-	933 2	N	-0-	-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	88	88	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	123	123	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	73	73	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	80	74	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	89	89	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	104	109	1

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626	
09		2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2646 3	97 9	Y	88	88	1
10		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2514 3	135 9	Y	123	123	1
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2484 3	80 9	Y	73	73	1
12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2674 3	88 9	Y	80	74	1
01		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2648 3	98 9	Y	89	89	1
*02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2345 3	114 9	Y	104	109	1

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632
09		3030 X	3016	-0-	-14	-0-	3016 3		Y	-0-	85
10		3286 X	3087	-0-	-199	-0-	3087 3		Y	-0-	85
11		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		Y	-0-	85
12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		Y	-0-	85
01		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		Y	-0-	85
*02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		Y	-0-	85

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3		Y	-0-	98
10		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177 3	2 9	Y	2	100
11		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3		Y	-0-	100
12		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 3		Y	-0-	100
01		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3		Y	-0-	100
*02		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-	100

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6436 - 6628
09		810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3		Y	-0-	5
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-	5
11		810 N	596	-0-	-214	-0-	596 3		Y	-0-	5
12		837 N	492	-0-	-345	-0-	492 3		Y	-0-	5
01		775 N	674	-0-	-101	-0-	674 3		Y	-0-	5
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	503 3		Y	-0-	5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430											
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472					
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	209 3	23 9	Y	21	21 1		-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	179 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	155 3	19 9	Y	17	17 1		-0-	
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	150 3	21 9	Y	19	18 1		1	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	167 3	23 9	Y	21	21 1		1	
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	147 3	28 9	Y	25	26 1		-0-	

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	113	111 1		18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	125 1		5	
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	350 3	125 9	Y	114	99 1		20	
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2028 3	121 9	Y	110	111 1		19	
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2008 3	162 9	Y	147	153 1		13	
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1749 3	143 9	Y	130	135 1		8	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A					
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			51	
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251 3		N	-0-			51	
11	600 N	253	-0-	-347	-0-	253 3		N	-0-			51	
12	589 N	122	-0-	-467	-0-	122 3		N	-0-			51	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			51	
*02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1555 3	3 9	N	3			54	

TUBB, J. B., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411					
09	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	3522 3		N	-0-			-0-	
10	3968 X	3669	-0-	-299	-0-	3669 3		N	-0-			-0-	
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3		N	-0-			-0-	
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3		N	-0-			-0-	
01	3658 X	2530	-0-	-1128	-0-	2530 3		N	-0-			-0-	
02	3416 X	1805	-0-	-1611	-0-	1805 3		N	-0-			-0-	

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		666430											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4099 - 4250					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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					
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				155
10	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-				155
11	510 #	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-				155
12	527 #	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-				155
01	496 #	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-				155
02	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-				155

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000 - 6088					
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	556	3	187	9	Y	170	167	1		29
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	616	3	185	9	Y	168	187	1		10
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	602	3	188	9	Y	171	148	1		33
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	698	3	180	9	Y	164	166	1		31
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1		24
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	734	3	172	9	Y	156	163	1		17

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
11	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007 - 6091					
09	3060 X	2854	-0-	-206	-0-	2667	3	187	9	Y	170	167	1		29
10	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	2881	3	185	9	Y	168	187	1		10
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2668	3	188	9	Y	171	148	1		33
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2801	3	180	9	Y	164	166	1		31
01	2480 X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1		24
02	2240 N	1707	-0-	-533	-0-	1535	3	172	9	Y	156	163	1		17

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002 - 6090					
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-				-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	198	195	1		58
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	196	218	1		36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	200	173	1		63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	192	193	1		62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	206	215	1		53
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	182	190	1		45

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-				159
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-				159
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-				159
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-				159
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-				159
*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-				159

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	512	3	33	9	N	30			115
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8			123
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	N	8			131
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10			141
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5			146
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			146

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						
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1			101
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4			105
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	N	20			125
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	N	35			160
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	9	N	46	186	1	20
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	66	9	N	60			80

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						
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	N	5			172
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8			180
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	672	2	10	9	N	9			189
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			189
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1			190
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	590	2	4	9	N	4			194

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A						
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			13
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	70	-0-	70	-0-	70	2			Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	64	-0-	64	134	64	2			Y	-0-			13
01	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	2			Y	-0-			13
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		17
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		17
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	74 2		Y	-0-		17
12	DLQ	G-10	63	-0-	63	137	63	63 2		Y	-0-		17
01		214 N	77	-0-	-137	-0-	-0-	77 2		Y	-0-		17
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-		17
MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A													
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y	1		7
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	Y	1		8
11	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	184	184 2	1 9	Y	1		9
12	DLQ	G-10	153	-0-	153	338	152	152 2	1 9	Y	1		10
01		518 N	180	-0-	-338	-0-	-0-	177 2	3 9	Y	3	11 0	2
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1		3
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A													
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-		15
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	74 2		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	142	68	68 2		Y	-0-		15
01		246 N	104	-0-	-142	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		15
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		15
WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A													
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		1
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	61 2		Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	113	52	52 2		Y	-0-		1
01		177 N	64	-0-	-113	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		1
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		1
WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A													
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		2
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	69	69 2		Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	127	58	58 2		Y	-0-		2
01		198 N	71	-0-	-127	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		2
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		2
MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A													
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	Y	1		14
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1		15
11	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	75	75 2	1 9	Y	1		16
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	138	62	62 2		Y	-0-		16
01		212 N	74	-0-	-138	-0-	-0-	72 2	2 9	Y	2	8 1	10
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1		11
WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A													
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		1
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		1
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	36	36 2		Y	-0-		1
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	66	30	30 2		Y	-0-		1
01		103 N	37	-0-	-66	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		1
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		1

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			1
10	142	N	142	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	2		Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	206	2		Y	-0-			1
01	322	N	116	-0-	-206	116	2		Y	-0-			1
02	112	N	87	-0-	-25	87	2		Y	-0-			1

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505	
09	241	N	241	-0-	-0-	240	2	1 9	Y	1			6
10	209	N	209	-0-	-0-	208	2	1 9	Y	1			7
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	152	2	1 9	Y	1			8
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279	2	1 9	Y	1			9
01	428	N	149	-0-	-279	146	2	3 9	Y	3	11 1		1
*02	199	N	199	-0-	-0-	198	2	1 9	Y	1			2

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626	
09	240	N	240	-0-	-0-	239	2	1 9	Y	1			11
10	208	N	208	-0-	-0-	207	2	1 9	Y	1			12
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	152	2	1 9	Y	1			13
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279	2	1 9	Y	1			14
01	427	N	148	-0-	-279	145	2	3 9	Y	3	12 1		5
*02	198	N	198	-0-	-0-	197	2	1 9	Y	1			6

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751	
09	79	N	79	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			13
10	75	N	75	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	2		Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	60	-0-	60	126	2		Y	-0-			13
01	218	N	92	-0-	-126	92	2		Y	-0-			13
*02	79	N	79	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			13

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703	
09	242	N	242	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			3
10	210	N	210	-0-	-0-	209	2	1 9	Y	1			4
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	126	-0-	126	279	2		Y	-0-			4
01	427	N	148	-0-	-279	147	2	1 9	Y	1	5 1		-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A	
09	96	N	96	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			4
10	110	N	110	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	73	-0-	73	159	2		Y	-0-			4
01	249	N	90	-0-	-159	90	2		Y	-0-			4
02	84	N	67	-0-	-17	67	2		Y	-0-			4

WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428	
09	185	N	185	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			5
10	212	N	212	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	2		Y	-0-			5
12	DLQ	G-10	141	-0-	141	308	2		Y	-0-			5
01	481	N	173	-0-	-308	173	2		Y	-0-			5
02	168	N	129	-0-	-39	129	2		Y	-0-			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-		14
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1		15
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-		15
12	DLQ G-10	100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-		15
01	362 N	153	-0-	-209	-0-	153	2			Y	-0-		15
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-		15

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		3
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		3
11	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-		3
12	DLQ G-10	34	-0-	34	75	34	2			Y	-0-		3
01	117 N	42	-0-	-75	-0-	42	2			Y	-0-		3
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		3

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1		12
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1		13
11	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-		13
12	DLQ G-10	176	-0-	176	390	176	2			Y	-0-		13
01	597 N	207	-0-	-390	-0-	205	2	2	9	Y	2	6 1	9
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1		10

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1		6
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2		8
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1		9
12	DLQ G-10	81	-0-	81	179	80	2	1	9	Y	1		10
01	279 N	100	-0-	-179	-0-	93	2	7	9	Y	6	15 1	1
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1		2

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1		23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1		24
11	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-		24
12	DLQ G-10	257	-0-	257	537	257	2			Y	-0-		24
01	931 N	394	-0-	-537	-0-	394	2			Y	-0-		24
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-		24

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1		14
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1		15
11	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-		15
12	DLQ G-10	56	-0-	56	117	56	2			Y	-0-		15
01	202 N	85	-0-	-117	-0-	85	2			Y	-0-		15
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		15

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		2
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		2
11	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-		2
12	DLQ G-10	124	-0-	124	271	124	2			Y	-0-		2
01	424 N	153	-0-	-271	-0-	153	2			Y	-0-		2
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-		2

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1		9
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1		10
11	DLQ G-10	144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1		11
12	DLQ G-10	119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1		12
01	402 N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	8 1	6
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1		7

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1		24
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2		26
11	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-		26
12	DLQ G-10	88	-0-	88	184	88	2			Y	-0-		26
01	319 N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-		26
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		26

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-		15
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-		15
11	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-		15
12	DLQ G-10	68	-0-	68	148	68	2			Y	-0-		15
01	231 N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-		15
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-		15

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		10
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-		10
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-		10
12	DLQ G-10	182	-0-	182	398	182	2			Y	-0-		10
01	622 N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-		10
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1		11
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2		13
11	DLQ G-10	288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1		14
12	DLQ G-10	302	-0-	302	590	302	2			Y	-0-		14
01	884 N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2		16
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1		17

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572	
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1		18
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1		19
11	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-		19
12	DLQ G-10	328	-0-	328	787	328	2			Y	-0-		19
01	1328 N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-		19
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-		19

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	191	2	3	9	Y	3		18
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3		21
11	DLQ G-10	222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9 1	14
12	DLQ G-10	249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3		17
01	697 N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	9 1	12
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2		14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280	-	7541
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
09		300 N	254	-0-	-46	-0-	250	2	4	9	Y			32
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y			38
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	288	2	2	4	9	Y	17	1	25
12	DLQ	G-10	325	-0-	325	617	2	2	4	9	Y			29
01		917 N	300	-0-	-617	-0-	291	2	9	9	Y	17	1	20
02		280 N	250	-0-	-30	-0-	247	2	3	9	Y			23

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107	-	7322
09		300 N	188	-0-	-112	-0-	185	2	3	9	Y			18
10		310 N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y			24
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	217	2	2	4	9	Y	15	1	13
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	459	2	2	4	9	Y			17
01		682 N	223	-0-	-459	-0-	215	2	8	9	Y	15	1	9
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	183	2	2	9	Y			11

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610	-	4756
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	202	2	3	9	Y			24
10		248 N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y			29
11	DLQ	G-10	236	-0-	236	236	2	2	3	9	Y	13	1	19
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	499	2	2	3	9	Y			22
01		741 N	242	-0-	-499	-0-	235	2	7	9	Y	13	1	15
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y			17

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414	-	7653
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y			65
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y			67
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	569	2	2	1	9	Y			68
12	DLQ	G-10	538	-0-	538	1107	2	2	5	38	Y	-0-		68
01		1701 N	594	-0-	-1107	-0-	593	2	1	9	Y			69
*02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-		69

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419	-	7647
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y			27
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y			28
11	DLQ	G-10	230	-0-	230	230	2	2	1	9	Y			29
12	DLQ	G-10	164	-0-	164	394	2	2			Y	-0-		29
01		664 N	270	-0-	-394	-0-	270	2			Y	-0-		29
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		29

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112	-	7352
09		330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-		28
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-		28
11	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	2	2	1	9	Y			29
12	DLQ	G-10	405	-0-	405	692	2	2			Y	-0-		29
01		1092 N	400	-0-	-692	-0-	400	2			Y	-0-		29
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		29

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265	-	7513
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	296	2	7	9	N			135
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N			138
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N			141
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N			144
01		279 N	140	-0-	-139	-0-	137	2	3	9	N			147
02		168 N	88	-0-	-80	-0-	86	2	2	9	N			149

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-		10
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		10
11	DLQ	G-10	126	-0-	126		126	2	Y	-0-		10
12	DLQ	G-10	106	-0-	106		232	2	Y	-0-		10
01	363	N	131	-0-	-232	-0-	131	2	Y	-0-		10
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2	Y	-0-		10

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		2
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	1		3
11	DLQ	G-10	212	-0-	212		212	2	Y	-0-		3
12	DLQ	G-10	175	-0-	175		387	2	Y	-0-		3
01	592	N	205	-0-	-387	-0-	203	2	Y	2	5 1	-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	248	2	Y	1		15
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	1		16
11	DLQ	G-10	262	-0-	262		262	2	Y	-0-		16
12	DLQ	G-10	275	-0-	275		537	2	Y	-0-		16
01	804	N	267	-0-	-537	-0-	266	2	Y	1		17
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	214	2	Y	1		18

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	121	2	Y	2		18
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	Y	3		21
11	DLQ	G-10	141	-0-	141		139	2	Y	2	9 1	14
12	DLQ	G-10	157	-0-	157		298	2	Y	2		16
01	445	N	147	-0-	-298	-0-	141	2	Y	5	10 1	11
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	120	2	Y	2		13

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		2
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	194	-0-	194		194	2	Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	164	-0-	164		358	2	Y	-0-		2
01	560	N	202	-0-	-358	-0-	202	2	Y	-0-		2
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2	Y	-0-		2

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2	Y	-0-		21
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2	Y	-0-		21
11	DLQ	G-10	259	-0-	259		259	2	Y	-0-		21
12	DLQ	G-10	366	-0-	366		625	2	Y	-0-		21
01	986	N	361	-0-	-625	-0-	361	2	Y	-0-		21
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-		21

MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	Y	1		6
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	1		7
11	DLQ	G-10	78	-0-	78		78	2	Y	-0-		7
12	DLQ	G-10	82	-0-	82		160	2	Y	-0-		7
01	240	N	80	-0-	-160	-0-	79	2	Y	1		8
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	64	2	Y	1		9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	193 2	1 9	Y	1			5
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	Y	1			6
11	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204 2		Y	-0-			6
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	419	215 2		Y	-0-			6
01		628 N	209	-0-	-419	-0-	208 2	1 9	Y	1			7
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2		Y	-0-			7

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-			3
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y	1			4
11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67 2		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	122	55 2		Y	-0-			4
01		188 N	66	-0-	-122	-0-	64 2	2 9	Y	2	5 1		1
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
09		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1			13
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	Y	1			14
11	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	170 2		Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	310	140 2		Y	-0-			14
01		475 N	165	-0-	-310	-0-	163 2	2 9	Y	2	6 1		10
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	96 2	1 9	Y	1			15
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2	1 9	Y	1			16
11	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	101 2	1 9	Y	1			17
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	208	106 2		Y	-0-			17
01		312 N	104	-0-	-208	-0-	103 2	1 9	Y	1			18
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	Y	1			19

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	118 2	3 9	Y	3			21
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	138 2	4 9	Y	4			25
11	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	135 2	2 9	Y	2	11 1		16
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	291	151 2	3 9	Y	3			19
01		434 N	143	-0-	-291	-0-	137 2	6 9	Y	5	11 1		13
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	116 2	2 9	Y	2			15

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	Y	1			8
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	Y	2			10
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	190 2	1 9	Y	1			11
12	DLQ	G-10	158	-0-	158	349	157 2	1 9	Y	1			12
01		535 N	186	-0-	-349	-0-	182 2	4 9	Y	4	13 1		3
*02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1			4

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	222 2	2 9	Y	2			72
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-			72
11	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	229 2		Y	-0-			72
12	DLQ	G-10	307	-0-	307	536	307 2		Y	-0-			72
01		808 N	272	-0-	-536	-0-	272 2		Y	-0-			72
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			72

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	125 2	1 9	Y		1	15
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 2	1 9	Y		1	16
11	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	133 2	1 9	Y		1	17
12	DLQ	G-10	140	-0-	140	274	140 2		Y		-0-	17
01		410 N	136	-0-	-274	-0-	135 2	1 9	Y		1	18
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	109 2	1 9	Y		1	19

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682												
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y		1	12
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	Y		1	13
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	144	143 2	1 9	Y		1	14
12	DLQ	G-10	119	-0-	119	263	118 2	1 9	Y		1	15
01		403 N	140	-0-	-263	-0-	137 2	3 9	Y		3	6
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y		1	7

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676												
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 2	1 9	Y		1	9
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	Y		1	10
11	DLQ	G-10	232	-0-	232	232	232 2		Y		-0-	10
12	DLQ	G-10	191	-0-	191	423	191 2		Y		-0-	10
01		647 N	224	-0-	-423	-0-	222 2	2 9	Y		2	6
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y		-0-	6

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274												
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y		1	41
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		Y		-0-	41
11	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148 2		Y		-0-	41
12	DLQ	G-10	198	-0-	198	346	198 2		Y		-0-	41
01		522 N	176	-0-	-346	-0-	176 2		Y		-0-	41
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y		-0-	41

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430												
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y		-0-	3
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y		1	4
11	DLQ	G-10	174	-0-	174	174	174 2		Y		-0-	4
12	DLQ	G-10	144	-0-	144	318	143 2	1 9	Y		1	5
01		486 N	168	-0-	-318	-0-	166 2	2 9	Y		2	2
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y		-0-	2

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658												
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y		-0-	12
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y		-0-	12
11	DLQ	G-10	252	-0-	252	252	252 2		Y		-0-	12
12	DLQ	G-10	180	-0-	180	432	180 2		Y		-0-	12
01		729 N	297	-0-	-432	-0-	297 2		Y		-0-	12
*02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y		-0-	12

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708												
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	674 2	7 9	Y		6	119
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 2	4 9	Y		4	123
11	DLQ	G-10	755	-0-	755	755	752 2	3 9	Y		3	126
12	DLQ	G-10	712	-0-	712	1467	711 2	1 9	Y		1	127
01		2255 N	788	-0-	-1467	-0-	785 2	3 9	Y		3	130
*02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y		-0-	130

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617												
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377				
M	O	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
09	450	N	400	-0-	-50	-0-		400	2		Y	-0-				35
10	465	N	430	-0-	-35	-0-		430	2		Y	-0-				35
11	DLQ	G-10	374	-0-	374	374		373	2	1	9	Y	-1			36
12	DLQ	G-10	528	-0-	528	902		528	2		Y	-0-				36
01	1424	N	522	-0-	-902	-0-		521	2	1	9	Y	-1			37
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		Y	-0-				37

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344				
09	210	N	175	-0-	-35	-0-		175	2		Y	-0-				48
10	217	N	188	-0-	-29	-0-		188	2		Y	-0-				48
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	164		163	2	1	9	Y	-1			49
12	DLQ	G-10	231	-0-	231	395		231	2		Y	-0-				49
01	624	N	229	-0-	-395	-0-		228	2	1	9	Y	-1			50
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	2		Y	-0-				50

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322				
09	660	N	596	-0-	-64	-0-		596	2		Y	-0-				53
10	682	N	640	-0-	-42	-0-		640	2		Y	-0-				53
11	DLQ	G-10	557	-0-	557	557		556	2	1	9	Y	-1			54
12	DLQ	G-10	786	-0-	786	1343		786	2		Y	-0-				54
01	2120	N	777	-0-	-1343	-0-		776	2	1	9	Y	-1			55
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-		619	2		Y	-0-				55

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272				
09	510	N	352	-0-	-158	-0-		350	2	2	9	Y	-2			117
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-		517	2		Y	-0-				117
11	DLQ	G-10	435	-0-	435	435		435	2		Y	-0-				117
12	DLQ	G-10	273	-0-	273	708		273	2		Y	-0-				117
01	1316	N	608	-0-	-708	-0-		608	2		Y	-0-				117
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-		451	2		Y	-0-				117

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251				
09	420	N	276	-0-	-144	-0-		275	2	1	9	Y	-1			58
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-		407	2		Y	-0-				58
11	DLQ	G-10	342	-0-	342	342		342	2		Y	-0-				58
12	DLQ	G-10	214	-0-	214	556		214	2		Y	-0-				58
01	1034	N	478	-0-	-556	-0-		478	2		Y	-0-				58
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-		356	2		Y	-0-				58

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425				
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-		398	2		Y	-0-				11
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	2		Y	-0-				11
11	DLQ	G-10	359	-0-	359	359		359	2		Y	-0-				11
12	DLQ	G-10	303	-0-	303	662		303	2		Y	-0-				11
01	1035	N	373	-0-	-662	-0-		373	2		Y	-0-				11
02	336	N	278	-0-	-58	-0-		278	2		Y	-0-				11

MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444				
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-		632	2	1	9	Y	-1			12
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-		547	2	1	9	Y	-1			13
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	401		401	2		Y	-0-				13
12	DLQ	G-10	330	-0-	330	731		330	2		Y	-0-				13
01	1117	N	386	-0-	-731	-0-		384	2	2	9	Y	-2			9
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-		522	2	1	9	Y	-1	6	1	10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7194 - 7437
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
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2				16
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				16
11	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	183 2				16
12	DLQ	G-10	154	-0-	154	337	154 2				16
01		527 N	190	-0-	-337	-0-	190 2				16
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142 2				16

WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7171 - 7468
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2				16
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				16
11	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	279 2				16
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	514	235 2				16
01		804 N	290	-0-	-514	-0-	290 2				16
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	216 2				16

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	167
10		465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2		N	-0-	167
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	167
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	167
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-	167
02		448 N	46	-0-	-402	-0-	46 2		N	-0-	167

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	172
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	172
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	172
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	172
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-	172
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636									
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7366 - 7547
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	249
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	249
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	249
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	249
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	249
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	249

STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456
09		7829 X	2743	-0-	-5086	-0-	2743 3		N	-0-	167
10		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3		N	-0-	167
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-	167
12		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		N	-0-	167
01		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N	-0-	167
*02		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-	167

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		//CONT.//		036636									
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		35
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3			N	-0-		35
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-		35
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-		35
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	135 3			N	-0-		35
02		224 N	190	-0-	-34	-0-	190 3			N	-0-		35

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1033 3	8 9		N	7	1 8	92
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-		92
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3			N	-0-		92
12		868 N	581	-0-	-287	-0-	575 3	6 9		N	5		97
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	807 3	1 9		N	1		98
02		784 N	653	-0-	-131	-0-	653 3			N	-0-		98

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456	
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		142
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		142
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-		142
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3			N	-0-		142
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263 3	1 9		N	1		143
02		224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3			N	-0-		143

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259	
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-		1
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			Y	-0-		1
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3			Y	-0-		1
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			Y	-0-		1
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9		Y	1		2
02		84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3			Y	-0-		2

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269	
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-		24
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			Y	-0-		24
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3			Y	-0-		24
12		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 3			Y	-0-		24
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 3	1 9		Y	1		25
02		756 N	650	-0-	-106	-0-	650 3			Y	-0-		25

CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222	
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	163 3	18 9		Y	16	16 1	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	93 3	17 9		Y	15		15
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3			Y	-0-	10 1	5
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	1		6
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	5 3	1 9		Y	1		7
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	35 3	4 9		Y	4		11

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -24-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING								
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 #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313																
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					33
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					33
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	434	3			Y	-0-					33
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					33
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					34
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-					34

Caldwell -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218																
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	319	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15					15
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-	10	1			5
12	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	3			Y	-0-					5
01	372 N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2					7
02	224 N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3					10

Caldwell -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-		22	3	17	9	Y	15				15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9

Caldwell -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240																
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	249	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					15
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	10	1			5
12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					5
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2					7
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	106	3	4	9	Y	4					11

Caldwell -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194																
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	Y	15					15
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	10	1			5
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
01	186 N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2					7
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	102	3	2	9	Y	2					9

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-					1
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3		Y	-0-					3

Caldwell -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		376	3	17	9	Y	15				15
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
BOLDING ENERGY, LLC		//CONT.//		080199								
CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID ->	180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7157 - 7269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	527 3	18 9	Y	16	16	1	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	526 3	17 9	Y	15			15
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-	10	1	5
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	488 3		Y	-0-			5
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3	2 9	Y	2			7
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	592 3	4 9	Y	4			11

SIANA OIL & GAS				779259					CNTY: STERLING			
MCENTIRE 26												
		WELL #:		2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35				WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			228	

MCENTIRE 35				WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			40	

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802								
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
 WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CRITTENDON (PENN.)		//CONT.//		21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		//CONT.//		019802								
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044651	COMPL. DATE	08/18/1968	TOTAL DEPTH	15863	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777										
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	140 - 310
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)		21752 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		3	RRCID ->	130615	COMPL. DATE	03/13/1989	TOTAL DEPTH	22300	PERF.	14014 - 14280
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	945 2	12 9	N	11			58
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1367 2	10 9	N	9			67
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1314 2	3 9	N	3			70
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1192 2	8 9	N	7			77
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	858 2	18 9	N	16			93
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	995 2	11 9	N	10			103

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY SMITH B 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 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
09	DLQ	G-10	7213	-0-	7213	20812	6686 3	527 9	Y	479	454 0		67
10	DLQ	G-10	7229	-0-	7229	28041	6547 3	682 9	Y	620	591 0	1 8	95
11		35450 X	7409	-0-	-28041	-0-	6668 3	741 9	Y	674	704 0	1 8	64
12		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7034 3	551 9	Y	501	483 0	1 8	81
01		7440 X	7368	-0-	-72	-0-	6823 3	545 9	Y	495	509 0	1 8	66
*02		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6395 3	497 9	Y	452	442 0	1 8	75

REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
09	DLQ	G-10	11560	-0-	11560	37146	10946 3	614 9	Y	558	554 0		40
10	DLQ	G-10	12137	-0-	12137	49283	11506 3	631 9	Y	574	565 0	1 8	48
11		61440 X	12157	-0-	-49283	-0-	11495 3	662 9	Y	602	604 0	1 8	45
12		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	11862 3	693 9	Y	630	632 0	1 8	42
01		12989 X	11354	-0-	-1635	-0-	10666 3	688 9	Y	625	641 0	1 8	25
02		11340 X	6296	-0-	-5044	-0-	5921 3	375 9	Y	341	270 0	1 8	95

REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
09	DLQ	G-10	5162	-0-	5162	17042	4842 3	320 9	Y	291	288 0		21
10	DLQ	G-10	5646	-0-	5646	22688	5286 3	360 9	Y	327	321 0		27
11		28081 X	5393	-0-	-22688	-0-	5087 3	306 9	Y	278	284 0		21
12		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5364 3	322 9	Y	293	294 0		20
01		5890 X	5366	-0-	-524	-0-	5065 3	301 9	Y	274	283 0		11
02		5096 X	4997	-0-	-99	-0-	4659 3	338 9	Y	307	232 0	1 8	85

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
09		6240 X	6044	-0-	-196	-0-	5645 3	14 4	N	350	341 0		185
							385 9						
10		6448 X	6081	-0-	-367	-0-	5566 3	515 9	N	468	459 0	1 8	193
11		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	5585 3	831 9	N	755	779 0	2 8	167
12		6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5201 3	773 9	N	703	746 0	1 8	123
01		6231 X	6006	-0-	-225	-0-	5310 3	696 9	N	633	623 0	2 8	131
02		5992 X	5149	-0-	-843	-0-	4595 3	554 9	N	504	525 0	1 8	109

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
09	DLQ	G-10	7494	-0-	7494	24188	7101 3	15 4	Y	344	344 0		28
							378 9						
10	DLQ	G-10	6492	-0-	6492	30680	6133 3	5 4	Y	322	321 0		29
							354 9						
11		38345 X	7665	-0-	-30680	-0-	7258 3	34 4	Y	339	349 0		19
							373 9						
12		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	6959 3	9 4	Y	411	382 0		48
							452 9						
01		8153 X	7053	-0-	-1100	-0-	6748 3	305 9	Y	277	294 0		31
02		7168 X	6018	-0-	-1150	-0-	5745 3	8 4	Y	241	251 0		21
							265 9						

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 4H		RRCID -> 273417	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7421 - 11930									
09	DLQ G-10	8254	-0-	8254	25579	7527 3	693 9	34 4	Y	630	627 0			61
10	DLQ G-10	8319	-0-	8319	33898	7756 3		563 9	Y	512	528 0			45
11	41303 X	7405	-0-	-33898	-0-	6868 3		537 9	Y	488	508 0			25
12	8680 X	7248	-0-	-1432	-0-	6745 3		54 4	Y	408	413 0			20
01	8649 X	6968	-0-	-1681	-0-	449 9		75 4	Y	361	364 0			17
02	7700 X	7372	-0-	-328	-0-	6496 3		397 9						
						6511 3		32 4	Y	754	706 0	1 8		64
						829 9								

SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 7458	PERF. 7312 - 11771							
09	DLQ G-10	12387	-0-	12387	39385	11764 3		623 9	Y	566	576 0			42
10	DLQ G-10	12195	-0-	12195	51580	11560 3		635 9	Y	577	577 0			42
11	62982 X	11402	-0-	-51580	-0-	10701 3		701 9	Y	637	570 0	1 8		108
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	11958 3		736 9	Y	669	744 0	1 8		32
01	13640 X	13228	-0-	-412	-0-	12561 3		667 9	Y	606	620 0	1 8		17
*02	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13019 3		722 9	Y	656	597 0	1 8		75

SWALE 1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273749	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7406 - 11860							
09	DLQ G-10	12495	-0-	12495	38875	11897 3		598 9	Y	544	531 0	1 8		41
10	DLQ G-10	12276	-0-	12276	51151	11704 3		572 9	Y	520	523 0	1 8		37
11	62439 X	11288	-0-	-51151	-0-	10695 3		593 9	Y	539	484 0	1 8		91
12	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	11693 3		483 9	Y	439	508 0	1 8		21
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	12885 3		482 9	Y	438	445 0	2 8		12
*02	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13045 3		543 9	Y	494	448 0	2 8		56

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273923	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7600 - 12082							
09	DLQ G-10	17833	-0-	17833	53207	17014 3		42 4	Y	706	718 0	2 8		17
10	70117 X	16910	-0-	-53207	-0-	16144 3		766 9	Y	696	689 0	2 8		22
11	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16038 3		1 4	Y	708	706 0	3 8		21
12	18414 X	17528	-0-	-886	-0-	779 9		25 4	Y	833	826 0	2 8		26
01	18414 X	16861	-0-	-1553	-0-	916 9		9 4	Y	782	787 0	3 8		18
02	16632 X	14639	-0-	-1993	-0-	15992 3		16 4	Y	919	868 0	3 8		66
						860 9								
						1011 9								

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7565 - 12092							
09	DLQ G-10	9549	-0-	9549	31297	9114 3		9 4	Y	387	413 1			56
10	DLQ G-10	10074	-0-	10074	41371	426 9		367 9	Y	334	324 1			66
11	50932 X	9561	-0-	-41371	-0-	9707 3		350 9	Y	318	322 1	1 8		61
12	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9211 3		6 4	Y	243	279 1	1 8		24
*01	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	9544 3		267 9						
02	9100 X	8675	-0-	-425	-0-	10192 3		11 4	Y	353	345 1	1 8		31
						388 9								
						8022 3		13 4	Y	582	516 1	1 8		96
						640 9								

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	DLQ G-10	7064	-0-	7064	26044	6693 3	15 4	Y	324	361 0		33
10	DLQ G-10	7452	-0-	7452	33496	7140 3	6 4	Y	278	278 0		33
11	40970 X	7474	-0-	-33496	-0-	7154 3	34 4	Y	260	260 0		33
12	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	286 9	10 4	Y	329	329 0		33
01	9548 X	8052	-0-	-1496	-0-	7532 3	347 9	Y	315	315 0		33
02	6972 X	6738	-0-	-234	-0-	362 9	9 4	Y	213	213 0		33
						7705 3						
						6495 3						
						234 9						

REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
09	DLQ G-10	9921	-0-	9921	28449	9226 3	695 9	Y	632	643 0		46
10	DLQ G-10	9178	-0-	9178	37627	8570 3	608 9	Y	553	552 0	1 8	46
11	46199 X	8572	-0-	-37627	-0-	7952 3	620 9	Y	564	567 0	1 8	42
12	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8466 3	741 9	Y	674	670 0	1 8	45
01	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	6671 3	670 9	Y	609	629 0	1 8	24
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7467 3	613 9	Y	557	425 0	1 8	155

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793	
09	DLQ G-10	9270	-0-	9270	28350	9006 3	20 4	Y	222	247 0		23
10	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37915	9347 3	8 4	Y	191	191 0		23
11	46904 X	8989	-0-	-37915	-0-	210 9	41 4	Y	178	178 0		23
12	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	8752 3	13 4	Y	225	225 0		23
01	9641 X	9549	-0-	-92	-0-	196 9	239 9	Y	217	216 0	1 8	23
02	8652 X	8331	-0-	-321	-0-	9217 3	11 4	Y	145	145 0		23
						248 9						
						9310 3						
						8160 3						
						160 9						

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084	
09	DLQ G-10	8111	-0-	8111	20592	7565 3	18 4	Y	480	478 0	1 8	12
10	28644 X	8052	-0-	-20592	-0-	528 9	455 9	Y	414	413 0		13
11	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	7597 3	453 9	Y	412	412 0	1 8	12
12	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8442 3	13 4	Y	377	376 0	1 8	12
01	7750 X	7437	-0-	-313	-0-	415 9	4 4	Y	295	299 0	1 8	7
02	7000 X	6364	-0-	-636	-0-	7108 3	7 4	Y	275	261 0	1 8	20
						325 9						
						6054 3						
						303 9						

REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812	
09	DLQ G-10	7594	-0-	7594	23113	7059 3	535 9	Y	486	477 0		35
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	31036	7422 3	501 9	Y	455	452 0		38
11	37504 X	6468	-0-	-31036	-0-	5975 3	493 9	Y	448	452 0		34
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5434 3	458 9	Y	416	422 0		28
01	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	6996 3	432 9	Y	393	405 0	1 8	15
*02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7328 3	584 9	Y	531	398 0		148

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 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
09	DLQ	G-10	8299	-0-	8299	24919	7908	3	19	4	Y	338	345	0		8
10		33142 X	8223	-0-	-24919	-0-	7802	3	421	9	Y	383	378	0	1 8	12
11		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	464	461	0	1 8	14
12		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9153	3	14	4	Y	608	602	0	1 8	19
*01		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	669	9	8607	3	Y	513	519	0	1 8	12
02		8120 X	7731	-0-	-389	-0-	564	9	7210	3	Y	465	442	0	1 8	34
							512	9								
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	-	11854		
09	DLQ	G-10	8061	-0-	8061	24105	7668	3	19	4	Y	340	349	0		8
10		31735 X	7630	-0-	-24105	-0-	374	9	7335	3	Y	268	267	0		9
11		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6943	3	284	9	Y	258	258	0	1 8	8
12		8339 X	8165	-0-	-174	-0-	7809	3	12	4	Y	313	310	0	1 8	10
01		8339 X	7734	-0-	-605	-0-	344	9	7475	3	Y	232	236	0	1 8	5
02		7532 X	5469	-0-	-2063	-0-	255	9	5239	3	Y	204	193	0	1 8	15
							224	9								
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877	-	11983		
09	DLQ	G-10	8431	-0-	8431	26932	8169	3	8	4	Y	231	248	1		33
10	DLQ	G-10	9368	-0-	9368	36300	254	9	9134	3	Y	213	204	1		42
11		44582 X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	254	247	1		49
12		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8024	3	5	4	Y	497	497	1		49
01		9362 X	8291	-0-	-1071	-0-	547	9	7940	3	Y	311	331	1	1 8	28
02		8456 X	7421	-0-	-1035	-0-	342	9	7124	3	Y	259	243	1	1 8	43
							285	9								
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711	-	12097		
09	DLQ	G-10	581	-0-	581	2360	318	3	263	9	Y	239	235	0		27
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	175	174	0		28
11		2812 N	248	-0-	-2564	-0-	3	3	245	9	Y	223	227	0	1 8	23
12		3100 N	5257	-0-	2157	2157	4800	3	457	9	Y	415	401	0	1 8	36
01		3100 N	12186	-0-	9086	11243	10474	3	1712	9	Y	1556	1460	0	1 8	131
*02		2800 N	12148	-0-	9348	20591	10860	3	1288	9	Y	1171	1214	0	1 8	87
CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550	-	11858		
09		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5920	3	194	9	N	176	1	8		303
10		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3 8	151
11		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6017	3	879	9	N	799	856	0	5 8	89
12		6138 X	5707	-0-	-431	-0-	4819	3	888	9	N	807	799	0	4 8	93
01		6138 X	4471	-0-	-1667	-0-	3741	3	730	9	N	664	632	0	5 8	120
02		5544 X	4181	-0-	-1363	-0-	3860	3	321	9	N	292	155	0	4 8	253

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. PLEASANT COLONY 25 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810														
09	6060 X	5924	-0-	-136	-0-	5132	3	792	9	N	720	677	0	152
10	6200 X	5880	-0-	-320	-0-	5265	3	615	9	N	559	557	0	154
11	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	5703	3	879	9	N	799	804	0	148
12	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6227	3	1037	9	N	943	945	0	145
01	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5996	3	865	9	N	786	779	0	151
02	6132 X	5646	-0-	-486	-0-	5030	3	616	9	N	560	576	0	134

WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895														
09	DLQ G-10	7773	-0-	7773	24646	7231	3	542	9	Y	493	468	0	69
10	DLQ G-10	6970	-0-	6970	31616	6524	3	446	9	Y	405	411	0	62
11	38544 X	6928	-0-	-31616	-0-	6500	3	428	9	Y	389	413	0	37
12	8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	6602	3	381	9	Y	346	326	0	56
01	8091 X	7900	-0-	-191	-0-	7316	3	584	9	Y	531	515	0	71
02	7252 X	7206	-0-	-46	-0-	6758	3	448	9	Y	407	410	0	67

WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070														
09	DLQ G-10	9180	-0-	9180	27714	8787	3	21	4	Y	338	345	0	8
10	36586 X	8872	-0-	-27714	-0-	8467	3	405	9	Y	368	364	0	12
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8456	3	452	9	Y	411	410	0	12
12	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9203	3	14	4	Y	535	529	0	17
01	9486 X	9081	-0-	-405	-0-	8573	3	5	4	Y	457	463	0	10
*02	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11271	3	13	4	Y	314	300	0	23

WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070														
09	DLQ G-10	10544	-0-	10544	35540	9933	3	611	9	Y	555	546	0	63
10	DLQ G-10	10014	-0-	10014	45554	9567	3	447	9	Y	406	404	0	65
11	56536 X	10982	-0-	-45554	-0-	10411	3	571	9	Y	519	529	0	54
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	13267	3	807	9	Y	734	723	0	64
01	12028 X	11808	-0-	-220	-0-	11236	3	572	9	Y	520	539	0	44
*02	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10428	3	430	9	Y	391	405	0	29

WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999														
09	DLQ G-10	6210	-0-	6210	19450	5677	3	32	4	Y	455	450	0	44
10	DLQ G-10	6062	-0-	6062	25512	5649	3	413	9	Y	375	386	0	33
11	31216 X	5704	-0-	-25512	-0-	5350	3	354	9	Y	322	338	0	17
12	6665 X	6006	-0-	-659	-0-	5515	3	51	4	Y	400	396	0	20
01	6572 X	6006	-0-	-566	-0-	5532	3	72	4	Y	365	367	0	17
02	5796 X	5573	-0-	-223	-0-	5145	3	25	4	Y	366	351	0	31

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

09	DLQ G-10	11062	-0-	11062	34904	10729	3	23	4	Y	282	281	0	1	8	23
10	DLQ G-10	10886	-0-	10886	45790	10595	3	9	4	Y	256	255	0	1	8	23
11	55745 X	9955	-0-	-45790	-0-	9615	3	45	4	Y	268	275	0	1	8	15
12	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	9965	3	14	4	Y	326	302	0	1	8	38
01	11997 X	10098	-0-	-1899	-0-	9857	3	241	9	Y	219	232	0	1	8	24
02	10332 X	9642	-0-	-690	-0-	9431	3	12	4	Y	181	189	0	1	8	15

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060		
09	DLQ G-10	15603	-0-	15603	45151	14704	3	32	4	Y	788	788	0	1	8	64
10	DLQ G-10	15716	-0-	15716	60867	14919	3	12	4	Y	714	713	0	1	8	64
11	76369 X	15502	-0-	-60867	-0-	14607	3	69	4	Y	751	771	0	1	8	43
12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	14492	3	20	4	Y	910	845	0	1	8	107
01	16120 X	12281	-0-	-3839	-0-	11608	3	673	9	Y	612	650	0	1	8	68
02	14560 X	12109	-0-	-2451	-0-	11521	3	15	4	Y	521	544	0	1	8	44

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080		
09	DLQ G-10	10101	-0-	10101	32093	9758	3	343	9	Y	312	307	0			35
10	DLQ G-10	10067	-0-	10067	42160	9816	3	251	9	Y	228	227	0			36
11	51432 X	9272	-0-	-42160	-0-	8951	3	321	9	Y	292	297	0	1	8	30
12	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8531	3	519	9	Y	472	460	0	1	8	41
01	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75
*02	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10160	3	746	9	Y	678	702	0	1	8	50

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110		
09	DLQ G-10	9994	-0-	9994	33543	9297	3	697	9	Y	634	623	0			72
10	DLQ G-10	9874	-0-	9874	43417	9366	3	508	9	Y	462	460	0			74
11	52009 X	8592	-0-	-43417	-0-	7942	3	650	9	Y	591	603	0	1	8	61
12	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8620	3	1026	9	Y	933	912	0	1	8	81
01	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157
*02	14668 X	14668	-0-	-0-	-0-	13122	3	1546	9	Y	1405	1457	0	1	8	104

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379		
09	DLQ G-10	12309	-0-	12309	38229	11821	3	488	9	Y	444	437	0			50
10	DLQ G-10	12348	-0-	12348	50577	11998	3	350	9	Y	318	316	0	1	8	51
11	61323 X	10746	-0-	-50577	-0-	10307	3	439	9	Y	399	408	0	1	8	41
12	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	9725	3	649	9	Y	590	579	0	1	8	51
01	12741 X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38
02	11480 X	10131	-0-	-1349	-0-	9758	3	373	9	Y	339	351	0	1	8	25

BARBARO 23 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277593	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7684	-	12530		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 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					
WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118															
09	DLQ	G-10	9482	-0-	9482	31566	8989	3	493	9	Y	448	453	0	34
10	DLQ	G-10	10611	-0-	10611	42177	10059	3	552	9	Y	502	500	0	36
11	54133	X	11956	-0-	-42177	-0-	11389	3	567	9	Y	515	464	0	87
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8389	3	546	9	Y	496	559	0	24
01	10757	X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0	16
02	11172	X	1101	-0-	-10071	-0-	498	3	603	9	Y	548	501	0	63
WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235															
09	DLQ	G-10	12956	-0-	12956	41625	12452	3	504	9	Y	458	459	0	34
10	DLQ	G-10	13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0	39
11	67861	X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0	92
12	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0	23
01	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	15
*02	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14011	3	584	9	Y	531	484	0	61
WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025															
09	DLQ	G-10	16154	-0-	16154	41879	15117	3	55	4	Y	893	875	0	86
10	DLQ	G-10	16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	69
11	72584	X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	35
12	19654	X	15525	-0-	-4129	-0-	14525	3	89	4	Y	828	820	0	41
01	19654	X	15599	-0-	-4055	-0-	14619	3	123	4	Y	779	781	0	36
02	15064	X	14833	-0-	-231	-0-	13850	3	46	4	Y	852	814	0	72
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113															
09	DLQ	G-10	13653	-0-	13653	44977	13050	3	1	4	Y	547	522	0	68
10	DLQ	G-10	16865	-0-	16865	61842	15898	3	6	4	Y	874	889	0	52
11	76701	X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	2	4	Y	664	642	0	72
12	15965	X	13202	-0-	-2763	-0-	12657	3	33	4	Y	465	515	0	20
01	15965	X	9092	-0-	-6873	-0-	8744	3	4	4	Y	313	301	0	30
02	14420	X	11912	-0-	-2508	-0-	11464	3	57	4	Y	355	346	0	37
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045															
09	DLQ	G-10	16457	-0-	16457	51370	15583	3	59	4	Y	741	863	1	96
10	DLQ	G-10	17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1	70
11	84760	X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	146
12	17763	X	15249	-0-	-2514	-0-	14613	3	18	4	Y	562	498	1	209
*01	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17333	3	6	4	Y	612	620	1	200
*02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15431	3	4	4	Y	415	521	1	93

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. GRINDSTONE 2 FEE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555		
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	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	16911	-0-	16911	52433	16073	3	43	4	Y	723	809	1	140
10	DLQ G-10	16616	-0-	16616	69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1	263
11	84330 X	15281	-0-	-69049	-0-	14622	3	1	4	Y	598	741	1	120
12	17763 X	14814	-0-	-2949	-0-	14398	3	9	4	Y	370	404	1	86
01	17732 X	14707	-0-	-3025	-0-	14240	3	2	4	Y	423	409	1	100
02	15792 X	12021	-0-	-3771	-0-	11646	3	1	4	Y	340	296	1	144
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705		
09	DLQ G-10	5628	-0-	5628	15323	2678	3	248	4	Y	2456	2157	0	381
10	DLQ G-10	35097	-0-	35097	50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	266
11	82610 X	32190	-0-	-50420	-0-	30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	215
12	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	140	4	Y	1360	1488	0	82
01	28179 X	19712	-0-	-8467	-0-	18317	3	162	4	Y	1121	1117	0	80
02	25452 X	15123	-0-	-10329	-0-	14075	3	25	4	Y	930	947	0	58
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944		
09	DLQ G-10	34997	-0-	34997	112074	34334	3	1	4	Y	602	586	0	74
10	DLQ G-10	34977	-0-	34977	147051	34385	3	12	4	Y	527	568	0	31
11	179212 X	32161	-0-	-147051	-0-	31549	3	4	4	Y	553	521	0	60
12	39308 X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	79	4	Y	569	601	0	25
01	37758 X	33183	-0-	-4575	-0-	32614	3	12	4	Y	506	479	0	49
02	32676 X	28579	-0-	-4097	-0-	28040	3	119	4	Y	382	388	0	40
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055		
09	37080 X	1935	-0-	-35145	-0-	882	3	44	4	Y	917	843	0	88
10	38161 X	11411	-0-	-26750	-0-	8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	221
11	35220 X	30106	-0-	-5114	-0-	26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	179
12	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	171	4	Y	2407	2462	0	118
01	DLQ G-10	24942	-0-	24942	24942	22545	3	226	4	Y	1974	1992	0	92
02	DLQ G-10	20294	-0-	20294	45236	18689	3	79	4	Y	1387	1356	0	117

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:	3H	RRCID -> 283991	COMPL. DATE 10/05/2017	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7785 - 12855									
09	DLQ	G-10	29039	-0-	29039	89693	28485 494	3 9	60	4	Y	449	662	1	1	8	58
10	DLQ	G-10	31175	-0-	31175	120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66
11		150131 X	29263	-0-	-120868	-0-	28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171
12		29543 X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	19	4	Y	782	661	1	2	8	290
01		29543 X	28922	-0-	-621	-0-	860 28225	9 3	6	4	Y	628	711	1	3	8	204
02		26684 X	25604	-0-	-1080	-0-	691 24807	9 3	4	4	Y	721	761	1	3	8	161
							793	9									
MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 285484	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 7529 - 12287									
09	DLQ	G-10	34069	-0-	34069	111356	32889 1179	3 9	1	4	Y	1072	1050	0	2	8	132
10	DLQ	G-10	35528	-0-	35528	146884	34343	3	12	4	Y	1066	1131	0	4	8	63
11		178161 X	31277	-0-	-146884	-0-	1173 30133	9 3	4	4	Y	1036	981	0	6	8	112
12		39215 X	35748	-0-	-3467	-0-	1140 34608	9 3	80	4	Y	964	1029	0	5	8	42
01		38099 X	31081	-0-	-7018	-0-	1060 30302	9 3	11	4	Y	698	667	0	6	8	67
02		32088 X	24759	-0-	-7329	-0-	768 23776	9 3	121	4	Y	784	764	0	5	8	82
							862	9									
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:	6H	RRCID -> 285573	COMPL. DATE 09/08/2018	TOTAL DEPTH 7352	PERF. 7352 - 7890									
09	DLQ	G-10	21024	-0-	21024	66694	20441 562	3 9	21	4	Y	511	544	1	2	8	73
10	DLQ	G-10	24396	-0-	24396	91090	23795	3	601	9	Y	546	510	1	2	8	107
11		113409 X	22319	-0-	-91090	-0-	21618	3	701	9	Y	637	620	1	2	8	122
12		22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	21710	3	15	4	Y	573	637	1	2	8	56
*01		22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	630 21429	9 3	24	4	Y	771	756	1	3	8	68
*02		18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	848 18105	9 3	30	4	Y	504	487	1	2	8	83
							554	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	41940 X	29521	-0-	-12419	-0-	28370 3 965 9	186 4	Y	877 1160 1	3 8 113
10	37262 X	31694	-0-	-5568	-0-	30481 3	1213 9	Y	1103 1094 1	4 8 118
11	36060 X	34136	-0-	-1924	-0-	32477 3	1659 9	Y	1508 1305 1	6 8 315
12	34565 X	33231	-0-	-1334	-0-	32176 3 994 9	61 4	Y	904 879 1	5 8 335
01	DLQ G-10	33177	-0-	33177	33177	32088 3 1069 9	20 4	Y	972 984 1	8 8 315
02	DLQ G-10	29213	-0-	29213	62390	28131 3 1068 9	14 4	Y	971 1064 1	6 8 216

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

09	38400 X	33479	-0-	-4921	-0-	32221 3 958 9	300 4	Y	871 974 1	1 8 168
10	39680 X	32934	-0-	-6746	-0-	32117 3 815 9	2 4	Y	741 609 1	1 8 299
11	38400 X	30842	-0-	-7558	-0-	29899 3 938 9	5 4	Y	853 979 1	3 8 170
12	36301 X	30755	-0-	-5546	-0-	29781 3 910 9	64 4	Y	827 804 1	2 8 191
01	DLQ G-10	30577	-0-	30577	30577	29610 3 953 9	14 4	Y	866 851 1	2 8 204
02	DLQ G-10	26303	-0-	26303	56880	25475 3 821 9	7 4	Y	746 633 1	2 8 315

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

09	DLQ G-10	46304	-0-	46304	145602	40933 3 5306 9	65 4	Y	4824 4834 0	6 8 75
10	DLQ G-10	46458	-0-	46458	192060	40933 3 5509 9	16 4	Y	5008 4993 0	9 8 81
11	236522 X	44462	-0-	-192060	-0-	39279 3	5183 9	Y	4712 4658 0	14 8 121
12	46872 X	43681	-0-	-3191	-0-	38272 3 5224 9	185 4	Y	4749 4729 0	12 8 129
01	46872 X	45015	-0-	-1857	-0-	39442 3 5526 9	47 4	Y	5024 4999 0	17 8 137
02	42336 X	41574	-0-	-762	-0-	36691 3 4742 9	141 4	Y	4311 4312 0	14 8 122

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

09	52740 X	47714	-0-	-5026	-0-	42232 3 5398 9	84 4	Y	4907 4820 0	12 8 359
10	54498 X	51188	-0-	-3310	-0-	45819 3 5334 9	35 4	Y	4849 4925 0	17 8 266
11	52740 X	49175	-0-	-3565	-0-	44084 3 5060 9	31 4	Y	4600 4589 0	27 8 250
12	52824 X	50255	-0-	-2569	-0-	44704 3 5482 9	69 4	Y	4984 4921 0	24 8 289
01	DLQ G-10	49319	-0-	49319	49319	44379 3 4910 9	30 4	Y	4464 4516 0	33 8 204
02	DLQ G-10	43434	-0-	43434	92753	38628 3 4767 9	39 4	Y	4334 4344 0	29 8 165

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//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
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 288739	COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7695 - 17863					
09	95280 X	79081	-0-	-16199	-0-	74671 4286	3 9	124	4	Y	3896	3847	0	9	8	163
10	90427 X	82648	-0-	-7779	-0-	78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12	8	168
11	86550 X	76331	-0-	-10219	-0-	72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17	8	169
12	89435 X	75379	-0-	-14056	-0-	71362 3950	3 9	67	4	Y	3591	3617	0	15	8	128
01	DLQ G-10	74416	-0-	74416	74416	70337 3889	3 9	190	4	Y	3535	3513	0	21	8	129
02	DLQ G-10	68122	-0-	68122	142538	64609 3312	3 9	201	4	Y	3011	2983	0	17	8	140
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 288740	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7716 - 17937					
09	77820 X	66414	-0-	-11406	-0-	62201 4107	3 9	106	4	Y	3734	3690	0	10	8	156
10	74958 X	68449	-0-	-6509	-0-	64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14	8	161
11	68790 X	65104	-0-	-3686	-0-	61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21	8	159
12	69502 X	65080	-0-	-4422	-0-	61310 3711	3 9	59	4	Y	3374	3394	0	19	8	120
01	DLQ G-10	64091	-0-	64091	64091	60357 3568	3 9	166	4	Y	3244	3220	0	26	8	118
02	DLQ G-10	58516	-0-	58516	122607	55179 3156	3 9	181	4	Y	2869	2833	0	21	8	133
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020				TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7762 - 17967					
09	103020 X	85294	-0-	-17726	-0-	78455 6725	3 9	114	4	Y	6114	6037	0	10	8	256
10	98580 X	85235	-0-	-13345	-0-	78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13	8	254
11	91950 X	81904	-0-	-10046	-0-	75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20	8	263
12	95015 X	82419	-0-	-12596	-0-	75913 6434	3 9	72	4	Y	5849	5887	0	17	8	208
01	DLQ G-10	81008	-0-	81008	81008	74658 6147	3 9	203	4	Y	5588	5570	0	22	8	204
02	DLQ G-10	73385	-0-	73385	154393	68070 5095	3 9	220	4	Y	4632	4601	0	19	8	216
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8247 - 18635					
09	94980 X	81004	-0-	-13976	-0-	73505 7187	3 9	312	4	Y	6534	6547	0	2	8	111
10	92287 X	80236	-0-	-12051	-0-	72614 7339	3 9	283	4	Y	6672	6628	0	3	8	152
11	86550 X	77120	-0-	-9430	-0-	70187 6719	3 9	214	4	Y	6108	6113	0	5	8	142
12	88784 X	71482	-0-	-17302	-0-	65247 5801	3 9	434	4	Y	5274	5271	0	4	8	141
01	DLQ G-10	73900	-0-	73900	73900	66365 6541	3 9	994	4	Y	5946	6022	0	5	8	60
02	DLQ G-10	62070	-0-	62070	135970	54937 5119	3 9	2014	4	Y	4654	4594	0	4	8	116

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. HIS EMINENCE 27 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	* * 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 #: 3H	RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715 - 18961							
09	46740 X	43290	-0-	-3450	-0-	37088 5999	3 9	203	4	N	5454	5427	0	16 8	47
10	49104 X	43969	-0-	-5135	-0-	38019 5881	3 9	69	4	N	5346	5325	0	22 8	46
11	47520 X	41954	-0-	-5566	-0-	36614 5302	3 9	38	4	N	4820	4806	0	30 8	30
12	49104 X	42332	-0-	-6772	-0-	36645 5647	3 9	40	4	N	5134	5094	0	25 8	45
01	45322 X	40563	-0-	-4759	-0-	34912 5584	3 9	67	4	N	5076	5020	0	31 8	70
02	40404 X	37896	-0-	-2508	-0-	32949 4858	3 9	89	4	N	4416	4425	0	26 8	35
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 290291	COMPL. DATE 09/29/2020	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7847 - 17837							
09	202170 X	160154	-0-	-42016	-0-	143006 15981	3 9	1167	4	N	14528	14856	1	12 8	156
10	205065 X	155828	-0-	-49237	-0-	141347 14372	3 9	109	4	N	13065	13044	1	16 8	161
11	182670 X	144480	-0-	-38190	-0-	131417 13012	3 9	51	4	N	11829	11725	1	37 8	228
12	181164 X	142547	-0-	-38617	-0-	129342 12278	3 9	927	4	N	11162	11255	1	34 8	101
01	173259 X	136229	-0-	-37030	-0-	124819 11374	3 9	36	4	N	10340	10211	1	45 8	185
02	149464 X	122413	-0-	-27051	-0-	110722 9820	3 9	1871	4	N	8927	8793	1	40 8	279
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 291548	COMPL. DATE 07/22/2021	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 8243 - 18195							
09	0	239859	-0-	239859	570032	193271 46218	3 9	370	4	Y	42016	42012	0	33 8	50
10	832197 X	262165	-0-	-570032	-0-	220919 41080	3 9	166	4	Y	37345	37297	0	49 8	49
11	236467 X	236467	-0-	-0-	-0-	204645	3	31822	9	Y	28929	28865	0	71 8	42
12	227264 X	227264	-0-	-0-	-0-	200889	3	257	4	Y	23744	23678	0	57 8	51
01	194277 X	172071	-0-	-22206	-0-	26118 155203	9 3	4	4	Y	15331	15269	0	57 8	56
02	175476 X	158686	-0-	-16790	-0-	16864 138182	9 3	770	4	Y	17940	17893	0	52 8	51
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 292098	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8693 - 18680							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	115805 X	NO RPT	-0-	-115805	-0-					N	NO RPT				-0-
ARISTIDES 2 UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 292099	COMPL. DATE 09/13/2021	TOTAL DEPTH 8468	PERF. 8888 - 19143							
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	161101 X	NO RPT	-0-	-161101	-0-					N	NO RPT				-0-

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 292113		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	118921 X	NO RPT	-0-	-118921	-0-		N	NO RPT	-0-

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK			
NORMAN STATE 14		WELL #: 4HH		RRCID -> 290695		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086			
09	140460 X	137500	-0-	-2960	-0-	393 1	127337 3	Y	7814	7665 1	1498
						1175 4	8595 9				
10	145142 X	142946	-0-	-2196	-0-	334 1	131220 3	Y	8027	8018 1	1507
						2562 4	8830 9				
11	140460 X	135570	-0-	-4890	-0-	214 1	124110 3	Y	6939	6911 1	1535
						3613 4	7633 9				
12	145142 X	140371	-0-	-4771	-0-	199 1	130223 3	Y	6896	6892 1	1539
						2363 4	7586 9				
01	145142 X	98676	-0-	-46466	-0-	100 1	87418 3	Y	7721	6444 1	2816
						2665 4	8493 9				
02	129108 X	125709	-0-	-3399	-0-	246 1	108508 3	Y	11075	11096 0	2795
						4772 4	12183 9				

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		
09	3270 #	1805	-0-	-1465 B	-5347	1790 3	15 9	N	14	110
10	3317 #	2408	-0-	-909 B	-6256	2395 3	13 9	N	12	122
11	2400 #	2666	-0-	266 B	-5990	2636 3	30 9	N	27	149
12	0 N	2647	-0-	2647 B	-3343	2646 3	1 9	N	1	150
01	2418 N	3110	-0-	692 B	-2651	3070 3	40 9	N	36	186 1
02	0 N	1617	-0-	1617 B	-1034	1606 3	11 9	N	10	10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1034						

RATLIFF -5-		WELL #:		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	110
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
RECLASSIFIED TO OIL									

01/01/2019

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BARFIELD 5-C		//CONT.// //CONT.//	24489 380 159643	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #:	1	RRCID ->	225576	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10080	- 10370
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH			217012								
		WELL #:	110	RRCID ->	177478	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10006	- 10104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	840 2	9 9	N	8	179
10	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	847 2	10 9	N	9	45
11	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	852 2	24 9	N	22	67
12	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	838 2	9 9	N	8	75
01	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	791 2	11 9	N	10	85
*02	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	723 2	19 9	N	17	102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LE PETIT POIS				WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274 PERF.10062 - 10204
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	39	-0-	-51	B	-0-	39 2		N	-0-	-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAREDO PETROLEUM, INC. BAILEY			486610								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	181731	COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10044	- 10555
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18154											
09	3000 N	230	-0-	-2770	B	15384	120 1	109 3	N	1	72
							1 9				
10	3100 N	77	-0-	-3023	B	12361	77 2		N	-0-	72
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	B	9361			N	-0-	72
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	6261			N	-0-	72
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	3161			N	-0-	72
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	B	361			N	-0-	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 361											

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. BARFIELD 8 -A-			665748								
		WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048	- 10264
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
SHAMROCK -4-		WELL #:		1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030	- 10270	
M	O	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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	84 1	57 3	N	-0-			-0-
10		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	87 1	14 3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
VENCER ENERGY, LLC				884498									
HORN -9-		WELL #:		1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092	- 10350	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK					
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
BAILEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF. 8434	- 8468	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIMMITT (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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PDEH LLC				646827									
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:		1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4587	- 6810	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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	
09	44005	X	44005	-0-	-0-	-0-	44005	3		N	-0-	-0-
10	38502	X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3		N	-0-	-0-
11	32700	X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3		N	-0-	-0-
12	45477	X	25864	-0-	-19613	-0-	25864	3		N	-0-	-0-
01	45477	X	13994	-0-	-31483	-0-	13994	3		N	-0-	-0-
02	41076	X	11604	-0-	-29472	-0-	11604	3		N	-0-	-0-
APPLETON			WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SIEVERS			WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DARCY STATE			WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FDL OPERATING, LLC			263924									
STATE 71			WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685	
09	189840	X	135801	-0-	-54039	-0-	135801	3		N	-0-	-0-
10	196137	X	163789	-0-	-32348	-0-	163789	3		N	-0-	-0-
11	188850	X	180032	-0-	-8818	-0-	180032	3		N	-0-	-0-
12	193874	X	182249	-0-	-11625	-0-	182249	3		N	-0-	-0-
01	190712	X	154635	-0-	-36077	-0-	154635	2		N	-0-	-0-
02	168028	X	155048	-0-	-12980	-0-	155048	2		N	-0-	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352										
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788										
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DONNELLY, 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2340 #	2070	-0-	-270	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
10	2387 #	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
12	2263 #	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
02	2044 #	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REYNOLDS-PARKS		WELL #: 2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF. 10233 - 10476				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OXY USA WTP LP		630555		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660				
TXL L		WELL #: 1												
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			5
10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-			5
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-			5
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			5
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	8			13
*02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	69	40	1	33

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328				
09	195 R	195	-0-	-0-	-0-	193	2			N	2	2	0	-0-
10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2			N	9	9	0	-0-
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 10326 - 10569				
09	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
01	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	33	32	0	1
*02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	742	2			N	31	31	0	1
						36	9							
						34	9							

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																	
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	N	-0-					-0-
*02		219 R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460																	
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11		563 R	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	38	0			2
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6	8	0			-0-
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	223	2	13	4	N	5	5	0			-0-
*02		380 R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307																	
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	37	2	25	9	N	23	23	0			-0-
10		124 #	32	-0-	-92	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11		120 #	27	-0-	-93	-0-	23	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12		124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		155 #	86	-0-	-69	-0-	82	2	4	4	N	-0-					-0-
*02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748																	
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452																	
09		20400	5782	-0-	-14618	10700	247	1	5528	3	Y	6					31
10		21080	13507	-0-	-7573	3127	280	1	13193	3	Y	31	36	1			26
11		13800 #	8161	-0-	-5639	-0-	273	1	7840	3	Y	44	35	1			35
12		14260 #	-0-	-0-	-14260	-0-	48	9			Y	-0-					35
01		14260 #	12769	-0-	-1491	-0-	280	1	12412	3	Y	70	55	1			50
02		12208 #	6368	-0-	-5840	-0-	252	1	6096	3	Y	18	36	1			32

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
09	4500 #	3597	-0-	-903	-0-	3529	3	68	9	Y	62			430
10	5239 #	4136	-0-	-1103	-0-	4093	3	43	9	Y	39			469
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5407	3	28	9	Y	25	181	1	313
12	5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	5415	3	301	9	Y	274	182	1	405
*01	4347 R	4347	-0-	-0-	-0-	4239	3	108	9	Y	98	176	1	327
02	4732 #	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131			458

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A		
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	4			N	-0-			57
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	4			N	-0-			57
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	4			N	-0-			57
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	4			N	-0-			57
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			57
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-			57

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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													

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4209	RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11415 - 11823						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4215	RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		409	RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11763 - 12090						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		904	RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1506	RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4101	RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	11840 - 12025
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11675 - 11740
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11662 - 11797
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11660 - 11800
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11907 - 12042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11680 - 11848			
M	O	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/27/1963	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11720 - 12096			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH 12125	PERF.11645 - 12002			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH 13134	PERF.11644 - 11836			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 #:		4216	RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922						
M	O	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

09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1606	RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4103	RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1002	RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065		PERF. N/A						
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1601	RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11770 - 12135						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2104	RRCID ->	033089	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4203	RRCID ->	034336	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1501	RRCID ->	036735	COMPL. DATE	08/26/1965	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11540 - 11870
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1509	RRCID ->	037416	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1603	RRCID ->	037754	COMPL. DATE	01/04/1966	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2102	RRCID ->	037761	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784																	
M	O	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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A																	
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.11610	- 11709	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.11808	- 11896	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-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		
09	80106 R	80106	-0-	-0-	-0-	32	1	79181	2	Y	812	818 0	25
						893	9						
10	DLQ G-10	82624	-0-	82624	82624	22	1	81532	2	Y	973	973 0	25
						1070	9						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
02	74760 #	NO RPT	-0-	-74760	-0-					Y	NO RPT		25

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3404	RRCID ->	205970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12058	- 15777	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555							
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2212	RRCID ->	205977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
M	O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
REVERENCE OPERATING LLC				703827								
PARKS			WELL #:	1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901			
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	EOM BALANCE

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

PARKS			WELL #:	2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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			
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT	53

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
DOWNIE, C. R.			WELL #:	1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A				
09	116486 X	116486	-0-	-0-	-0-	7076	1	109410	2	N	-0-	-0-
10	117611 X	117611	-0-	-0-	-0-	6847	1	110764	2	N	-0-	-0-
11	93953 X	93953	-0-	-0-	-0-	6796	1	87157	2	N	-0-	-0-
12	119987 X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-	-0-
*01	118394 X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-	-0-
02	41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

UNIVERSITY "B"			WELL #:	1	RRCID -> 157005	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 9274	PERF. 2992	- 3006			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC				827681							
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #: H 6H	RRCID -> 158710	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 3115	-	3222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	
09	2520 N	1224	-0-	-1296	-0-	1224	3			N	-0-
10	2263 N	501	-0-	-1762	-0-	501	3			N	-0-
11	1350 N	408	-0-	-942	-0-	408	3			N	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013											

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	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	750	2	70	9	N	64
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	700	2	62	9	N	56
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	700	2	75	9	N	68
12	837 N	710	-0-	-127	-0-	673	2	37	9	N	34
*01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	683	2	78	9	N	71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #: 1 T	RRCID -> 186740	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 5273	PERF. 4792	-	4812	
09	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1241	978	2	79	9	Y	72
10	DLQ G-10	1869	-0-	1869	3110	1774	2	95	9	Y	86
11	DLQ G-10	2055	-0-	2055	5165	1939	2	116	9	Y	105
12	DLQ G-10	1307	-0-	1307	6472	1266	2	41	9	Y	37
*01	7620 X	1148	-0-	-6472	-0-	1114	2	34	9	Y	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF. N/A	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4235 - 4680	
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	934	2	N	-0-			-0-
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2	N	-0-			-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	
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			94
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			94
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			94
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-			94
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			94
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	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

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774	930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474										
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061	- 7384	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-	
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-	
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)				28774	940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893										
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449	- 12455	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468	- 12610	
09	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	838	1	9348	2	Y	-0-		5	
10	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	825	1	9323	2	Y	1	2 1	4	
11	5160 X	4956	-0-	-204	-0-	867	1	4088	2	Y	1	4 1	1	
12	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	937	1	9524	2	Y	1		2	
*01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	916	1	9414	2	Y	1		3	
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT		3	

OXY USA INC.				630591										
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A		
09	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-	
10	3100 N	3150	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
11	1386 N	1336	-0-	-50	-0-	1336	2		N	-0-			-0-	
12	3100 N	3408	-0-	308	-0-	3408	2		N	-0-			-0-	
01	3721 X	3413	-0-	-308	-0-	3413	2		N	-0-			-0-	
*02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-	

EL SINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14929	- 15850	
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-	

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
ELLSINORE 69		WELL #: 6901		RRCID -> 283392		COMPL. DATE 02/22/2017		TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636								
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 53		RRCID -> 019686		COMPL. DATE 11/28/1958		TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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								
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3		N	-0-					-0-
10	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3		N	-0-					-0-
11	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3		N	-0-					-0-
12	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3		N	-0-					-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT					-0-
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 64		RRCID -> 066068		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
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	
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	319	1	2468	2	Y	1	1	0	1	1	2
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	314	1	2484	2	Y	1					3
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	2	2	1			3
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	295	1	2448	2	Y	2	2	1			3
*01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	324	1	2353	2	Y	3	1	0	1	1	4
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					4
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-
LA ESCALERA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	182	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	186	1	817	2	N	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	2	N	-0-					-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	233	1	894	2	N	-0-					-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ESCALERA EAST				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				825474 WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAESCALERA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
09	DLQ G-10	447	-0-	447	675	447	3			Y	-0-					28
10	DLQ G-10	180	-0-	180	855	180	3			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					28
12	924 X	69	-0-	-855	-0-	69	3			Y	-0-					28
01	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					28
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					28

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474										
LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	5255	-0-	5255	10947	5255 3	Y	-0-			36
10	DLQ	G-10	5304	-0-	5304	16251	5304 3	Y	-0-			36
11	DLQ	G-10	5255	-0-	5255	21506	5255 3	Y	-0-			36
12		26736 X	5230	-0-	-21506	-0-	5230 3	Y	-0-			36
01		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-		Y	NO RPT			36
02		4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-		Y	NO RPT			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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
09	17601 X	3135	-0-	-14466	-0-	2 1	3094 3	Y	35	35 0		2
						39 9						
10	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	2 1	3725 3	Y	41	41 0		2
						45 9						
11	4920 X	3452	-0-	-1468	-0-	2 1	3409 3	Y	37	37 0		2
						41 9						
12	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	2 1	3624 3	Y	44	44 0		2
						48 9						
01	4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2 1	2814 3	Y	27	26 0		3
						30 9						
02	3416 X	3021	-0-	-395	-0-	1 1	2991 3	Y	26	27 0		2
						29 9						

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3		RRCID -> 151934		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2021																

FUELED RESOURCES INC		288421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE)															
ELEVATION RESOURCES LLC															
UL G 1-15															
28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
247756															
WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
09		21780 X	14863	-0-	-6917	-0-	13474	3	131	4	Y	1144	1082	1	147
							1258	9							
10		21142 X	17924	-0-	-3218	-0-	16267	3	1657	9	Y	1506	1496	1	157
11		18960 X	12098	-0-	-6862	-0-	10768	3	26	4	Y	1185	1275	1	67
							1304	9							
12		19158 X	18394	-0-	-764	-0-	17132	3	1262	9	Y	1147	1071	1	143
*01		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	15567	3	21	4	Y	1359	1370	1	132
							1495	9							
02		16184 X	NO RPT	-0-	-16184	-0-					Y	NO RPT			132

UL G 1-28 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800															
09		20940 X	17168	-0-	-3772	-0-	15070	3	2098	9	Y	1907	1682	1	338
10		21638 X	18731	-0-	-2907	-0-	16983	3	1748	9	Y	1589	1712	1	215
11		20040 X	18332	-0-	-1708	-0-	16110	3	2222	9	Y	2020	1877	1	358
12		20708 X	18601	-0-	-2107	-0-	16799	3	1802	9	Y	1638	1677	1	319
01		19065 X	18491	-0-	-574	-0-	16370	3	2121	9	Y	1928	1888	1	359
02		16912 X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT			359

UL G 1-15 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831															
09		18360 X	17292	-0-	-1068	-0-	15656	3	153	4	Y	1348	1258	1	171
							1483	9							
10		18972 X	18025	-0-	-947	-0-	16321	3	1704	9	Y	1549	1555	1	165
11		18660 X	16267	-0-	-2393	-0-	14824	3	36	4	Y	1279	1373	1	71
							1407	9							
12		19282 X	16475	-0-	-2807	-0-	14613	3	1862	9	Y	1693	1554	1	210
01		19282 X	17279	-0-	-2003	-0-	15575	3	21	4	Y	1530	1587	1	153
							1683	9							
02		16268 X	NO RPT	-0-	-16268	-0-					Y	NO RPT			153

UL G 1-22 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575															
09		16920 X	15131	-0-	-1789	-0-	13419	3	131	4	Y	1437	1343	1	183
							1581	9							
10		17484 X	16612	-0-	-872	-0-	14661	3	1951	9	Y	1774	1769	1	188
11		16680 X	15570	-0-	-1110	-0-	13758	3	34	4	Y	1616	1714	1	90
							1778	9							
12		17236 X	15190	-0-	-2046	-0-	13132	3	2058	9	Y	1871	1729	1	232
01		17236 X	15266	-0-	-1970	-0-	13439	3	19	4	Y	1644	1712	1	164
							1808	9							
02		15008 X	NO RPT	-0-	-15008	-0-					Y	NO RPT			164

UL G 1-28 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515															
09		30600 X	16062	-0-	-14538	-0-	14958	3	1104	9	Y	1004	970	1	163
10		31062 X	22330	-0-	-8732	-0-	20427	3	1903	9	Y	1730	1682	1	211
11		27780 X	21676	-0-	-6104	-0-	19421	3	2255	9	Y	2050	1906	1	355
12		28706 X	21861	-0-	-6845	-0-	19737	3	2124	9	Y	1931	1921	1	365
01		28706 X	22560	-0-	-6146	-0-	20186	3	2374	9	Y	2158	2120	1	403
02		20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT			403

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736					
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
09	18810 X	3439	-0-	-15371	-0-	717	3	96	4	Y	2387	2337	1		99
						2626	9								
10	9796 X	3846	-0-	-5950	-0-	890	3	12	4	Y	2676	2721	1		54
						2944	9								
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	3457	3	71	4	Y	1490	1498	1		46
						1639	9								
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4327	3	20	4	Y	2512	2480	1		78
						2763	9								
*01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	1424	3	5	4	Y	2556	2581	1		53
						2812	9								
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				53

UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199					
09	25410 X	23004	-0-	-2406	-0-	19161	3	13	4	Y	3482	3292	1		473
						3830	9								
10	26257 X	26220	-0-	-37	-0-	22156	3	8	4	Y	3687	3751	1		409
						4056	9								
11	28080 X	25402	-0-	-2678	-0-	21371	3	23	4	Y	3644	3457	1		596
						4008	9								
12	28086 X	25224	-0-	-2862	-0-	21553	3	9	4	Y	3329	3382	1		543
						3662	9								
01	28086 X	25530	-0-	-2556	-0-	21291	3	61	4	Y	3798	3679	1		662
						4178	9								
02	23688 X	NO RPT	-0-	-23688	-0-					Y	NO RPT				662

UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221					
09	13620 X	11722	-0-	-1898	-0-	10849	3	106	4	Y	697	654	1		89
						767	9								
10	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13803	3	959	9	Y	872	869	1		92
						14229	3	35	4	Y	703	755	1		40
11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	773	9								
12	14725 X	12446	-0-	-2279	-0-	11457	3	989	9	Y	899	829	1		110
01	14725 X	13633	-0-	-1092	-0-	12715	3	17	4	Y	819	847	1		82
						901	9								
02	13328 X	NO RPT	-0-	-13328	-0-					Y	NO RPT				82

UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487					
09	14880 X	13627	-0-	-1253	-0-	12509	3	122	4	Y	905	834	1		113
						996	9								
10	14756 X	12299	-0-	-2457	-0-	11178	3	1121	9	Y	1019	1024	1		108
11	14280 X	12932	-0-	-1348	-0-	12020	3	30	4	Y	802	865	1		45
						882	9								
12	13578 X	12404	-0-	-1174	-0-	11355	3	1049	9	Y	954	882	1		117
01	14074 X	12072	-0-	-2002	-0-	11246	3	15	4	Y	737	779	1		75
						811	9								
02	12712 X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					Y	NO RPT				75

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375				
M O	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	27300 X	23788	-0-	-3512	-0-	19512	3	13	4	Y	3875	3667	1	526
						4263	9							
10	28210 X	24995	-0-	-3215	-0-	20590	3	8	4	Y	3997	4078	1	445
						4397	9							
11	28440 X	25040	-0-	-3400	-0-	20291	3	21	4	Y	4298	4045	1	698
						4728	9							
12	28272 X	25883	-0-	-2389	-0-	21134	3	9	4	Y	4309	4315	1	692
						4740	9							
01	26815 X	24043	-0-	-2772	-0-	20067	3	58	4	Y	3562	3606	1	648
						3918	9							
02	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT			648
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292				
09	20880 X	17359	-0-	-3521	-0-	14955	3	15	4	Y	2172	2034	1	244
						2389	9							
10	25296 X	19610	-0-	-5686	-0-	16916	3	86	4	Y	2371	2376	1	239
						2608	9							
11	20760 X	19796	-0-	-964	-0-	17318	3	24	4	Y	2231	2393	1	77
						2454	9							
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	18382	3	7	4	Y	2115	2119	1	73
						2327	9							
01	20057 X	19459	-0-	-598	-0-	17357	3	6	4	Y	1905	1897	1	81
						2096	9							
02	17724 X	NO RPT	-0-	-17724	-0-					Y	NO RPT			81
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358				
09	37050 X	28705	-0-	-8345	-0-	24912	3	25	4	Y	3425	3209	1	384
						3768	9							
10	34596 X	32427	-0-	-2169	-0-	28209	3	144	4	Y	3704	3715	1	373
						4074	9							
11	34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	30644	3	42	4	Y	3316	3574	1	115
						3648	9							
12	35123 X	33511	-0-	-1612	-0-	29395	3	11	4	Y	3732	3719	1	128
						4105	9							
01	33666 X	33524	-0-	-142	-0-	29430	3	9	4	Y	3714	3684	1	158
						4085	9							
02	29288 X	NO RPT	-0-	-29288	-0-					Y	NO RPT			158
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866				
09	50700 X	35334	-0-	-15366	-0-	30408	3	23	4	Y	4457	4288	1	391
						4903	9							
10	51584 X	38094	-0-	-13490	-0-	32320	3	5774	9	Y	5249	5246	1	394
						29697	3	45	4	Y	4394	4355	1	433
11	41010 X	34575	-0-	-6435	-0-	4833	9							
12	42377 X	34921	-0-	-7456	-0-	29899	3	66	4	Y	4505	4565	1	373
						4956	9							
01	42098 X	35109	-0-	-6989	-0-	30418	3	36	4	Y	4232	4151	1	454
						4655	9							
02	34412 X	NO RPT	-0-	-34412	-0-					Y	NO RPT			454

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53970 X	30280	-0-	-23690	-0-	26346	3	19	4	Y	3559	3427	1			313
10	50406 X	35802	-0-	-14604	-0-	31181	3	4621	9	Y	4201	4199	1			315
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	32276	3	48	4	Y	3553	3521	1			347
12	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	3308	9									
						33448	3	73	4	Y	3626	3672	1			301
						3989	9									
*01	35998 X	35998	-0-	-0-	-0-	32479	3	39	4	Y	3164	3124	1			341
						3480	9									
02	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					341
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
09	253127 X	82183	-0-	-170944	-0-	59038	3	7885	4	Y	13873	13949	1			590
						15260	9									
*10	123876 X	61259	-0-	-62617	-0-	49448	3	660	4	Y	10137	10511	1	6	8	210
						11151	9									
11	119880 X	45478	-0-	-74402	-0-	36175	3	744	4	Y	7781	7750	1	1	8	240
						8559	9									
12	123876 X	41802	-0-	-82074	-0-	34406	3	158	4	Y	6580	6612	1			208
						7238	9									
01	123876 X	43199	-0-	-80677	-0-	36113	3	136	4	Y	6318	6395	1			131
						6950	9									
02	76692 X	NO RPT	-0-	-76692	-0-					Y	NO RPT					131
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236						
09	182427 X	66274	-0-	-116153	-0-	48247	3	6443	4	Y	10531	10514	1			445
						11584	9									
*10	227013 X	52860	-0-	-174153	-0-	43940	3	586	4	Y	7576	7859	1	5	8	157
						8334	9									
11	219690 X	38027	-0-	-181663	-0-	30853	3	634	4	Y	5945	5919	1			183
						6540	9									
12	227013 X	31119	-0-	-195894	-0-	25138	3	116	4	Y	5332	5347	1			168
						5865	9									
01	227013 X	35100	-0-	-191913	-0-	29218	3	110	4	Y	5247	5306	1			109
						5772	9									
02	61852 X	NO RPT	-0-	-61852	-0-					Y	NO RPT					109
ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066						
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H														
09	20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	397	1	17405	3	Y	683	754	1			61
						1697	4	751	9							
10	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	406	1	17636	3	Y	788	790	1			59
						2	4	867	9							
11	23070 X	8610	-0-	-14460	-0-	128	1	7751	3	Y	637	636	1			60
						30	4	701	9							
12	24087 X	5593	-0-	-18494	-0-	256	1	4774	3	Y	488	508	1			40
						26	4	537	9							
01	24087 X	1742	-0-	-22345	-0-	22	1	1360	3	Y	325	278	1			87
						2	4	358	9							
02	18900 X	2228	-0-	-16672	-0-	538	1	1245	3	Y	394	418	1			63
						12	4	433	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11132	- 15919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	255	325	1			23
10	1922 N	107	-0-	-1815	-0-	60	1	47	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	2550 X	1526	-0-	-1024	-0-	273	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	2635 X	1352	-0-	-1283	-0-	355	1	607	3	Y	352	324	1			28
01	1860 X	1588	-0-	-272	-0-	134	1	1192	3	Y	236	201	1			63
02	1428 X	1165	-0-	-263	-0-	125	1	887	3	Y	131	173	1			21
						9	4	144	9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987					
09	17010 X	13712	-0-	-3298	-0-	299	1	8855	3	Y	3160	3202	1			157
10	17577 X	12188	-0-	-5389	-0-	1082	4	3476	9							
11	15600 X	11332	-0-	-4268	-0-	218	1	8611	3	Y	3054	3137	1			74
12	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	3359	9									
01	16058 X	16016	-0-	-42	-0-	148	1	7893	3	Y	2992	2922	1			144
*02	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	3291	9									
						247	1	12628	3	Y	3083	3068	1			159
						3391	9									
						135	1	11819	3	Y	3690	3575	1			274
						3	4	4059	9							
						132	1	13813	3	Y	2770	2946	1			98
						93	4	3047	9							
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711					
09	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	462	1	8732	3	N	1793	1895	1			157
10	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	1972	9									
11	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	471	1	11291	3	N	1439	1022	1			574
12	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	1583	9									
01	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	441	1	10396	3	N	1352	1368	1			558
*02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1487	9									
						361	1	9747	3	N	1377	1344	1			591
						1515	9									
						303	1	9579	3	N	1293	1589	1			295
						1422	9									
						219	1	6877	3	N	1129	1062	1			362
						1242	9									
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11225	- 15878					
09	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	406	1	2915	3	Y	671	865	1			295
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	3010	4	738	9							
11	10800 X	6015	-0-	-4785	-0-	424	1	5778	3	Y	736	667	1			364
12	11160 X	6053	-0-	-5107	-0-	810	9									
01	7316 X	2301	-0-	-5015	-0-	198	1	5083	3	Y	627	679	1			312
02	6608 X	5065	-0-	-1543	-0-	44	4	690	9							
						296	1	4937	3	Y	713	702	1			323
						36	4	784	9							
						19	1	1925	3	Y	228	336	1			215
						106	4	251	9							
						681	1	3502	3	Y	717	358	1			574
						93	4	789	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14250 X	13329	-0-	-921	-0-	286	1	10379	3	Y	1270	1295	1			63
						1267	4	1397	9							
10	14725 X	11465	-0-	-3260	-0-	284	1	9747	3	Y	1304	1336	1			31
						1434	9									
11	13980 X	11271	-0-	-2709	-0-	215	1	9626	3	Y	1300	1269	1			62
						1430	9									
12	14787 X	11613	-0-	-3174	-0-	192	1	10207	3	Y	1104	1109	1			57
						1214	9									
01	14787 X	6272	-0-	-8515	-0-	168	1	4919	3	Y	1076	1053	1			80
						1	4	1184	9							
02	12432 X	11083	-0-	-1349	-0-	285	1	9491	3	Y	1130	1170	1			40
						64	4	1243	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851						
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	2781	3	271	4	Y	591	653	1			53
						650	9									
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	152	1	8233	3	Y	367	393	1			27
						1	4	404	9							
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	254	1	6798	3	Y	434	420	1			41
						26	4	477	9							
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	293	1	8053	3	Y	650	638	1			53
						43	4	715	9							
01	8804 X	1701	-0-	-7103	-0-	138	1	1084	3	Y	434	371	1			116
						2	4	477	9							
02	7952 X	5482	-0-	-2470	-0-	162	1	4553	3	Y	656	667	1			105
						45	4	722	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490		COMPL. DATE 05/09/2018				TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774						
09	2670 X	440	-0-	-2230	-0-	12	3	1	4	Y	388	495	1			34
						427	9									
10	1767 X	1202	-0-	-565	-0-	120	1	642	3	Y	400	404	1			30
						440	9									
11	1710 X	960	-0-	-750	-0-	288	1	672	9	Y	611	584	1			57
						298	1	1057	3	Y	651	655	1			53
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	6	4	716	9							
*01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	561	464	1			150
						1	4	617	9							
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	944	3	Y	503	573	1			80
						9	4	553	9							
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005						
09	12060 X	10198	-0-	-1862	-0-	427	1	6306	3	Y	1901	1992	1			140
						1374	4	2091	9							
10	11594 X	9916	-0-	-1678	-0-	440	1	7305	3	Y	1974	1917	1			197
						2171	9									
11	14370 X	8356	-0-	-6014	-0-	421	1	4843	3	Y	1648	1698	1			147
						1279	4	1813	9							
12	15283 X	8432	-0-	-6851	-0-	315	1	6189	3	Y	1753	1708	1			192
						1928	9									
01	15283 X	8052	-0-	-7231	-0-	347	1	5282	3	Y	2103	1990	1			305
						110	4	2313	9							
02	9520 X	7917	-0-	-1603	-0-	311	1	5601	3	Y	1810	1981	1			134
						14	4	1991	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7380 X	4108	-0-	-3272	-0-	2008	3	438	4	Y	1511	1584	1			111
10	7626 X	3864	-0-	-3762	-0-	1662	9	1929	9	Y	1754	1691	1			174
11	7380 X	3236	-0-	-4144	-0-	1283	3	339	4	Y	1467	1510	1			131
12	7626 X	3353	-0-	-4273	-0-	1614	9	1714	9	Y	1558	1518	1			171
01	5890 X	5524	-0-	-366	-0-	1639	3	81	4	Y	1460	1419	1			212
*02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	3837	3	9	4	Y	1257	1376	1			93
						1606	9									
						3666	3									
						1383	9									

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

09	10590 X	6229	-0-	-4361	-0-	362	1	3275	3	Y	1707	1788	1			126
10	9920 X	8160	-0-	-1760	-0-	714	4	1878	9							
11	8850 X	6910	-0-	-1940	-0-	331	1	5142	3	Y	2443	2325	1			244
12	9517 X	7123	-0-	-2394	-0-	2687	9	3409	3	Y	2041	2103	1			182
01	9517 X	6839	-0-	-2678	-0-	356	1	2245	9							
02	7364 X	6242	-0-	-1122	-0-	900	4	4236	3	Y	2421	2338	1			265
						224	1	4003	3	Y	2278	2213	1			330
						2663	9	2506	9							
						246	1	3802	3	Y	1961	2146	1			145
						84	4	2157	9							
						273	1									
						10	4									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
 CAPTUREPOINT LLC 130545
 COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5949 R	5949	-0-	-0-	-0-	5629	3	147	4	Y	157	129	1			76
10	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	173	9	245	9	Y	223	227	1			72
11	7650 #	1670	-0-	-5980	-0-	4908	3	97	4	Y	110	118	1			64
12	7905 #	247	-0-	-7658	-0-	1452	3	41	4	Y	186	174	1			76
01	7905 #	239	-0-	-7666	-0-	121	9	24	4	Y	191	179	1			88
02	5544 #	NO RPT	-0-	-5544	-0-	1	3			Y	NO RPT					88
						205	9									
						5	3									
						210	9									

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UNIVERSITY 1-20		WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9660 #	9002	-0-	-658	-0-	8781 3	221 9	Y	201	240 1		161
10		9982 #	8984	-0-	-998	-0-	8708 3	276 9	Y	251	341 1		71
11		10680 #	8271	-0-	-2409	-0-	7992 3	279 9	Y	254	231 1		94
12		11036 #	8768	-0-	-2268	-0-	8458 3	310 9	Y	282	234 1		142
01		10199 #	8610	-0-	-1589	-0-	8371 3	53 4	Y	169	181 1		130
							186 9						
02		8400 #	NO RPT	-0-	-8400	-0-			Y	NO RPT			130

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358			
09		14745 R	14745	-0-	-0-	-0-	13934 3	811 9	Y	737	659 1		441
10		13516 #	13177	-0-	-339	-0-	12577 3	600 9	Y	545	816 1		170
11		16126 R	16126	-0-	-0-	-0-	15402 3	724 9	Y	658	587 1		241
12		14735 R	14735	-0-	-0-	-0-	13986 3	749 9	Y	681	573 1		349
01		15252 #	13367	-0-	-1885	-0-	12716 3	81 4	Y	518	505 1		362
							570 9						
02		13776 #	NO RPT	-0-	-13776	-0-			Y	NO RPT			362

UNIVERSITY 1-20		WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479			
09		4572 R	4572	-0-	-0-	-0-	4275 3	297 9	Y	270	257 1		172
10		4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	4543 3	315 9	Y	286	379 1		79
11		4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	4186 3	257 9	Y	234	222 1		91
12		4557 #	3892	-0-	-665	-0-	3597 3	295 9	Y	268	223 1		136
01		4712 #	4099	-0-	-613	-0-	3921 3	25 4	Y	139	160 1		115
							153 9						
02		4396 #	NO RPT	-0-	-4396	-0-			Y	NO RPT			115

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283300		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11400 - 17586			
09		4980 #	2555	-0-	-2425	-0-	2389 3	166 9	Y	151	140 1		43
10		5487 #	4469	-0-	-1018	-0-	4186 3	283 9	Y	257	263 1		37
11		4850 R	4850	-0-	-0-	-0-	4528 3	322 9	Y	293	266 1		64
12		4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4455 3	21 4	Y	287	262 1		89
							316 9						
*01		4821 R	4821	-0-	-0-	-0-	4555 3	11 4	Y	232	259 1		62
							255 9						
02		3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			62

UNIVERSITY 1-10 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283472		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10848 - 15084			
09		19980 #	18633	-0-	-1347	-0-	17652 3	463 4	Y	471	371 1		217
							518 9						
10		21204 #	19592	-0-	-1612	-0-	18895 3	697 9	Y	634	630 1		221
11		20520 #	20371	-0-	-149	-0-	19589 3	353 4	Y	390	396 1		215
							429 9						
12		22022 R	22022	-0-	-0-	-0-	21297 3	138 4	Y	534	521 1		228
							587 9						
*01		21780 R	21780	-0-	-0-	-0-	21070 3	80 4	Y	573	538 1		263
							630 9						
02		17696 #	NO RPT	-0-	-17696	-0-			Y	NO RPT			263

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756											
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283482	COMPL. DATE	01/15/2017	TOTAL DEPTH	11117	PERF.11450	- 17704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13110 #	8359	-0-	-4751	-0-	7671 3	688 9	Y	625	531 1		162
10		13547 #	8722	-0-	-4825	-0-	8191 3	531 9	Y	483	565 1		80
11		10320 #	3923	-0-	-6397	-0-	3496 3	427 9	Y	388	377 1		91
12		11272 R	11272	-0-	-0-	-0-	10319 3	47 4	Y	824	682 1		233
							906 9						
*01		12528 R	12528	-0-	-0-	-0-	11640 3	27 4	Y	783	820 1		196
							861 9						
02		7868 #	NO RPT	-0-	-7868	-0-			Y	NO RPT			196

UNIVERSITY 1-28A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283654	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11420	- 16724	
09		4326 R	4326	-0-	-0-	-0-	4231 3	95 9	Y	86	131 1		25
10		3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3370 3	213 9	Y	194	178 1		41
11		4413 R	4413	-0-	-0-	-0-	4009 3	12 4	Y	356	290 1		107
							392 9						
12		3809 R	3809	-0-	-0-	-0-	3413 3	2 4	Y	358	362 1		103
							394 9						
01		4464 #	2997	-0-	-1467	-0-	2614 3	2 4	Y	346	351 1		98
							381 9						
02		4032 #	NO RPT	-0-	-4032	-0-			Y	NO RPT			98

UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985	- 14985	
09		6810 #	6093	-0-	-717	-0-	5481 3	612 9	Y	556	709 1		146
10		7688 #	6001	-0-	-1687	-0-	5312 3	689 9	Y	626	693 1		79
11		7350 #	2683	-0-	-4667	-0-	2258 3	425 9	Y	386	333 1		132
12		7006 #	5396	-0-	-1610	-0-	4857 3	539 9	Y	490	472 1		150
01		7006 #	5167	-0-	-1839	-0-	4576 3	52 4	Y	490	519 1		121
							539 9						
02		5684 #	NO RPT	-0-	-5684	-0-			Y	NO RPT			121

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376	- 17934	
09		8220 #	7190	-0-	-1030	-0-	5084 3	1216 4	Y	809	684 1		209
							890 9						
10		8494 #	5808	-0-	-2686	-0-	5266 3	542 9	Y	493	615 1		87
11		7410 #	6747	-0-	-663	-0-	6015 3	732 9	Y	665	605 1		147
12		7192 #	6190	-0-	-1002	-0-	5574 3	26 4	Y	536	509 1		174
							590 9						
01		7440 #	6343	-0-	-1097	-0-	5681 3	13 4	Y	590	617 1		147
							649 9						
02		6720 #	NO RPT	-0-	-6720	-0-			Y	NO RPT			147

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		950523											
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290589	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11570	- 20138	
09		8280 X	8185	-0-	-95	-0-	1134 1	4706 3	N	2132	3098 1		384
							2345 9						
10		8556 X	8464	-0-	-92	-0-	318 1	5777 3	N	2154	1718 1		820
							2369 9						
11		8280 X	7511	-0-	-769	-0-	210 1	5103 3	N	1998	1394 1		1424
							2198 9						
12		8029 X	5795	-0-	-2234	-0-	463 1	3481 3	N	1683	2392 1		715
							1851 9						
01		8153 X	7752	-0-	-401	-0-	138 1	5305 3	N	2099	1928 1		886
							2309 9						
02		7364 X	7198	-0-	-166	-0-	5115 3	2083 9	N	1894	1977 1		803

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
UNIVERSITY 1 30		WELL #:		8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10896	- 20992	
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
09	30450 X	23617	-0-	-6833	-0-	17507 3	2138 4	Y	3611	3659 1			179
10	31465 X	27222	-0-	-4243	-0-	3972 9	23406 3	Y	3469	3565 1			83
11	28140 X	24724	-0-	-3416	-0-	20833 3	3816 9	Y	3537	3450 1			170
12	29078 X	24159	-0-	-4919	-0-	20159 3	4000 9	Y	3636	3618 1			188
01	29078 X	25082	-0-	-3996	-0-	21611 3	5 4	Y	3151	3105 1			234
02	24584 X	20115	-0-	-4469	-0-	3466 9	16688 3	Y	3013	3140 1			107
						3314 9							
UNIVERSITY 1 30		WELL #:		6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555	
09	23160 X	21843	-0-	-1317	-0-	412 1	16277 3	Y	2878	2916 1			143
10	24986 X	23902	-0-	-1084	-0-	1988 4	3166 9	Y	2846	2921 1			68
11	24180 X	21295	-0-	-2885	-0-	215 1	20556 3	Y	2903	2831 1			140
12	25327 X	20628	-0-	-4699	-0-	3131 9	18102 3	Y	3116	3095 1			161
01	25327 X	19738	-0-	-5589	-0-	17200 3	3193 9	Y	2305	2295 1			171
02	21588 X	16117	-0-	-5471	-0-	17198 3	4 4	Y	2099	2195 1			75
						2536 9							
						13715 3	93 4	Y					
						2309 9							
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024	- 21311	
09	26340 X	18643	-0-	-7697	-0-	45 1	14712 3	Y	2229	2463 1			198
10	28706 X	16197	-0-	-12509	-0-	1434 4	2452 9	Y	2574	2580 1			192
11	27780 X	16595	-0-	-11185	-0-	65 1	13299 3	Y	2496	2453 1			235
12	28706 X	19178	-0-	-9528	-0-	2 4	2831 9	Y	2654	2674 1			215
01	25017 X	15381	-0-	-9636	-0-	61 1	13736 3	Y	1918	1620 1			513
02	17388 X	15001	-0-	-2387	-0-	52 4	2746 9	Y	2318	2461 1			370
						70 1	16102 3	Y					
						87 4	2919 9	Y					
						84 1	13163 3	Y					
						24 4	2110 9	Y					
						146 1	12184 3	Y					
						121 4	2550 9	Y					
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		
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-				-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-				-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-				-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-				-0-
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2		N	-0-				-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191 2		N	-0-				-0-
COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745	- 2933	
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-				-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-				-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-				-0-
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		N	-0-				-0-
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207 2		N	-0-				-0-

EMMA (YATES)		//CONT.//		28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID -> 019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2796 - 3004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID -> 091997	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2834 - 3157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685	NON-ASSOCIATED		CNTY: ANDREWS			
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2756 - 3080
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794	NON-ASSOCIATED		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	2847 - 3064
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY AZ				5	NON-ASSOCIATED		CNTY: ANDREWS			
		WELL #:		5	RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2883 - 3075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REVERENCE OPERATING LLC				703827	NON-ASSOCIATED		CNTY: ANDREWS			
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF.	3080 - 3104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17610 X	15276	-0-	-2334	-0-	15276 3		-0-
10		18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414 3		-0-
11		23850 X	22113	-0-	-1737	-0-	22113 3		-0-
12		23591 X	21760	-0-	-1831	-0-	21760 3		-0-
01		22754 X	21183	-0-	-1571	-0-	21183 3		-0-
02		20636 X	17646	-0-	-2990	-0-	17646 3		-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A	
09	6090 X	5573	-0-	-517	-0-	5573 3		Y	-0-
10	6293 X	5565	-0-	-728	-0-	5565 3		Y	-0-
11	6060 X	5638	-0-	-422	-0-	5638 3		Y	-0-
12	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	5779 3		Y	-0-
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371 3		Y	-0-
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3		Y	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130	
09	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549 3		N	-0-
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307 3		N	-0-
11	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753 3		N	-0-
12	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616 3		N	-0-
01	15314 X	15055	-0-	-259	-0-	15055 3		N	-0-
*02	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079 3		N	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
MCCABE, F. P.		WELL #: 28							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	34208	X	34208	-0-	-0-	-0-	34205	3	3 9	N	3			66
10	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2 9	N	2			68
11	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7 9	N	6			74
12	35881	X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3		N	-0-			74
01	35834	X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1 9	N	1			75
*02	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	32644	3		N	-0-			75
HALLEY, S.				WELL #:	11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.				WELL #:	260	RRCID ->	099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9225 - 9319	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COMAL OPERATING LLC				169379										
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01	1302	N	815	-0-	-487	-0-	815	3		N	-0-			-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
COMAL OPERATING LLC		//CONT.// 169379												
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		4781 3			N	-0-			-0-
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4817 3			N	-0-			-0-
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-		5712 3			N	-0-			-0-
12	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		5765 3			N	-0-			-0-
01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-		5213 3			N	-0-			-0-
*02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-		4203 3			N	-0-			-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC		426412								CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390		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-

MECO IV HOLDCO, LLC		557074								CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A				
09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		2010 3	131 4	Y		-0-			-0-
10	2046 X	1792	-0-	-254	-0-		1682 3	110 4	Y		-0-			-0-
11	2610 X	2134	-0-	-476	-0-		2000 3	134 4	Y		-0-			-0-
12	2697 X	1872	-0-	-825	-0-		1852 3	20 4	Y		-0-			-0-
01	2697 X	2135	-0-	-562	-0-		2135 3		Y		-0-			-0-
02	1988 X	1631	-0-	-357	-0-		1631 3		Y		-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8942 - 9090				
09	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-		18079 3			N	-0-			-0-
10	29534 X	29534	-0-	-0-	-0-		29534 3			N	-0-			-0-
11	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-		31698 3			N	-0-			-0-
12	32335 X	32335	-0-	-0-	-0-		32335 3			N	-0-			-0-
01	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-		31334 3			N	-0-			-0-
*02	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-		28419 3			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9056 - 9231				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936								CNTY: WINKLER				
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8916 - 9120				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2827 3			-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		2006 3			-0-
11	3000 N	3354	-0-	354	354		3354 3			-0-
12	3100 N	3876	-0-	776	1130		3876 3			-0-
01	3100 N	3676	-0-	576	1706		3676 3			-0-
*02	4674 X	2968	-0-	-1706	-0-		2968 3			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		6045 3			-0-
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-		4678 3			-0-
11	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-		16228 3			-0-
12	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-		17862 3			-0-
01	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-		14742 3			-0-
*02	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-		11166 3			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EMPEROR (ELLENBURGER)		//CONT.//		28961 426	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)				28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WINKLER				
OXY USA WTP LP				630555										
COWDEN, S.		WELL #:		1	RRCID -> 036018	COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460		PERF. N/A				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113		ONE WELL				CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.				701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224				
09	17700 #	15187	-0-	-2513	-0-	14982	3	205	9	Y	186	178	1	307
10	18290 #	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1	207
11	17400 #	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1	254
12	17980 #	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1	288
01	18166 #	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1	346
02	16408 #	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1	204

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN		28961 700 129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
WELL #:		1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3534	2	41 9	N	37	156			
10	2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1285	2	39 9	N	35	40			
11	2610 X	1289	-0-	-1321	-0-	1274	2	15 9	N	14	54			
12	2697 X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22 9	N	20	74			
01	2697 X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7 9	N	6	80			
*02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193 9	N	175	64			

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE		147862		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127					
WELL #:		2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127					
09	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25 9	Y	23	103			
10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12 9	Y	11	114			
11	2670 X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1 9	Y	1	115			
12	2759 X	345	-0-	-2414	-0-	345	2		Y	-0-	115			
01	2604 X	11	-0-	-2593	-0-	11	2		Y	-0-	115			
02	2352 X	207	-0-	-2145	-0-	207	2		Y	-0-	115			

CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.		148113		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177					
WELL #:		12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177					
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	-0-			
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-	-0-			
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		Y	-0-	-0-			
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		Y	-0-	-0-			
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		Y	-0-	-0-			
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-	-0-			

HALLEY, S.		WELL #:		13		RRCID -> 172725			COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343		
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2129	3	19 9	N	17	294			
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3 9	N	3	297			
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7 9	N	6	303			
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10 9	N	9	312			
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	3	17 9	N	15	327			
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8 9	N	7	334			

MAXWELL "18"		WELL #:		1		RRCID -> 174840			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467		
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	3	85 9	N	77	179			
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95 9	N	86	265			
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90 9	N	82	166			
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1311	3	107 9	N	97	263			
01	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1155	3	88 9	N	80	174			
02	1232 N	1060	-0-	-172	-0-	972	3	88 9	N	80	254			

HALLEY, S. M.		WELL #:		1301		RRCID -> 180876			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560		
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-	283			
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7 9	N	6	289			
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12 9	N	11	300			
12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3 9	N	3	303			
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12 9	N	11	314			
*02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11 9	N	10	324			

EMPEROR (SIMPSON)		1181		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		1189		//CONT.// 148113										
HALLEY, S. M.		920		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3				N	-0-			130
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100 3		1 9		N	1			131
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092 3		3 9		N	3			134
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1152 3		37 9		N	34			168
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1229 3		1 9		N	1			169
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3				N	-0-			169

MAXWELL "23"				WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	14B2 EXT	-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				
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3				N	-0-			186
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3				N	-0-			186
11	1380 N	835	-0-	-545	-0-	817 3		18 9		N	16			202
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980 3		22 9		N	20			222
01	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1398 3		4 9		N	4			226
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3				N	-0-			226

MAXWELL "18"				WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418				
09	4050 X	2587	-0-	-1463	-0-	2559 3		28 9		Y	25			160
10	4185 X	3404	-0-	-781	-0-	3394 3		10 9		Y	9			169
11	2970 X	153	-0-	-2817	-0-	150 3		3 9		Y	3			172
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3				Y	-0-			172
01	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 3				Y	-0-	116 1		56
*02	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4673 3		2 9		Y	2			58

EMPEROR "24"				WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

MECO IV HOLDCO, LLC				557074		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271				
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMAL OPERATING LLC		169379		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MCCABE		WELL #:		1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982		TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970		
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-			94
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	N	-0-			94
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-			94
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3	N	-0-			94
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			94
02	2576 X	2568	-0-	-8	-0-	2568	3	N	-0-			94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138		
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-			181
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			181
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-			181
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-			181
01	1984 N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2	N	-0-			181
02	1876 N	1119	-0-	-757	-0-	1119	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		
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	343	2	14 9	Y	13	6 8	67
10	372 N	78	-0-	-294	-0-	74	2	4 9	Y	4		71
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1 9	Y	1		72
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2		Y	-0-		72
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		72
02	308 N	96	-0-	-212	-0-	96	2		Y	-0-		72

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
MAXWELL 18		WELL #:		2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	75			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	50	1	89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			110

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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		//CONT.//		28961 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC				557074									
BROWN-ALTMAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7130 - 7292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2550 X	1427	-0-	-1123	-0-	1340 3	87 4	Y		-0-		-0-
10		1984 X	1156	-0-	-828	-0-	1085 3	71 4	Y		-0-		-0-
11		1740 X	1280	-0-	-460	-0-	1200 3	80 4	Y		-0-		-0-
12		1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1111 3	12 4	Y		-0-		-0-
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		Y		-0-		-0-
02		1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153 3		Y		-0-		-0-

EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
COWDEN, E. W.				WELL #:	6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M.				WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	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-

LDF ENERGY, LLC				491588		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2				WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 3			N	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121 3			N	-0-	-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 3			N	-0-	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-		901 3			N	-0-	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT	-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011			RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A				
VEST -A-		WELL #:		1											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
COWDEN, E. W.		WELL #: 13		RRCID -> 134178		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3135		PERF. 2403 - 2612					
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		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-

K3 PRODUCTIONS LLC		449236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "B"		449236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2411 - 2680					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COWDEN -37-		449236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2383 - 2684					
09		600 N	440	-0-	-160	-0-	440	3			N	-0-			-0-
10		465 N	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
02		560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT			-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		14B DENY	50	-0-	50	250	50	3			N	-0-			-0-
10		300 X	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A		491588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588															
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 12		RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 14		RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1										WELL #: 16		RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN-ALTMAN A/C 2										WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-		
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-										WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	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		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011								
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)												
TWO P PARTNERS, LLC												
HATHAWAY, J. F.												
29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
875088												
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-	187
10	527 #	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-	187
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	187
12	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	187
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	187
*02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	187

JOHNSON, W. D.												
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)												
ICE BROTHERS, INC.												
JOHNSON, W. D. -E-												
29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
421790												
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544												
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	116
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	116
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	116
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-	116
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-	116
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	116

SUNDOWN ENERGY LP												
ESTES, E. W.												
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)												
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.												
BOYD 35 SWD												
29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
084596												
WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COG OPERATING LLC												
BOYD 35 SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//	29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COLGATE OPERATING, LLC			167327									
HALEY UNIT		WELL #:	1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342 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
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	47 2	7 4	Y	-0-		9
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	43 2	4 4	Y	-0-		9
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 4	Y	-0-		9
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 2	2 4	Y	-0-		9
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 4	Y	-0-		9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

HALEY UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530 PERF.14666 - 14684			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

HALEY UNIT		WELL #:	502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330 PERF.14548 - 14562			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

ATHEY, CHARLES B.		WELL #:	1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195 PERF.14129 - 14216			
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

HALEY UNIT		WELL #:	801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512 PERF.13120 - 14657			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

HALEY UNIT 8		WELL #:	2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148 PERF.13112 - 13128			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802														
HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862						CNTY: WINKLER								
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327						CNTY: WINKLER								
HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384								
09	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	18002	2	2562	4	Y	-0-	11	0			9
10	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	18978	2	1961	4	Y	-0-					9
11	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	21639	2	971	4	Y	-0-					9
12	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	20222	2	876	4	Y	44	28	0			25
						48	9									
*01	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20462	2	371	4	Y	-0-	16	0			9
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					9

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: WINKLER								
HALEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696								
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020																

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696														
FEE -ZG-		WELL #: 19		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354								
09	3000 N	697	-0-	-2303	-0-	1801	3	697	3	N	-0-	32	1			47
10	2665 N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N	-0-					47
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					47
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					47
01	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					47
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					47

SLANT OPERATING, LLC		786697						CNTY: ANDREWS								
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

*09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	91 1	45 2	Y	-0-	-0-
							18 4				
*10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	97 1	11 2	Y	-0-	-0-
							40 4				
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	90 1	52 2	Y	-0-	-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	87 1	77 2	Y	-0-	-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	82 1	95 2	Y	-0-	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	69 1	96 2	Y	-0-	-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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

FORD (CHANNEL)		//CONT.// 31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY 14		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346						
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-

FORD, WEST (4100) KIMLAR OIL COMPANY, INC. TXL 27		31913 500 462980		ASSOCIATED		49B			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RING ENERGY, INC. CULBERSON "V" FEE		712382		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586						
		WELL #: 5													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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						
*09	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	490	1	5229	3	N	232	229	1		142
						43	4	255	9						
10	5115 X	3987	-0-	-1128	-0-	255	1	3481	3	N	156	203	1		95
						79	4	172	9						
*11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	390	1	5794	3	N	135	36	1		194
						27	4	149	9						
*12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	401	1	5678	3	N	205	217	1		182
						108	4	226	9						
01	5115 X	3849	-0-	-1266	-0-	241	1	3292	3	N	221	201	1		202
						73	4	243	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 275636		COMPL. DATE 10/10/2016			TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC PYTHIAN UNIT A 10-3		//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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10150	- 15938					
09		9990 X	2026	-0-	-7964	-0-	139 1 12 4	1488 3 387 9	Y	352	237 1		212
10		10013 X	1466	-0-	-8547	-0-	88 1 27 4	1208 3 143 9	Y	130	227 1		115
*11		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	738 1 51 4	10954 3 7 9	Y	6	68 1		53
*12		14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	884 1 596 4	12518 3 250 9	Y	227	127 1		153
01	DLQ	G-10	11970	-0-	11970	11970	740 1 223 4	10094 3 913 9	Y	830	826 1		157
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11970			Y	NO RPT			157
		DALTEX MUNN UNIT 43-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705	- 15520			
09		9090 X	8731	-0-	-359	-0-	720 1 63 4	7682 3 266 9	Y	242	252 1		232
10		9393 X	5966	-0-	-3427	-0-	386 1 120 4	5272 3 188 9	Y	171	232 1		171
*11		11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	737 1 51 4	10931 3 183 9	Y	166	219 1		118
*12		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	830 1 223 4	11753 3 267 9	Y	243	246 1		115
01	DLQ	G-10	10922	-0-	10922	10922	712 1 215 4	9720 3 275 9	Y	250	239 1		126
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10922			Y	NO RPT			126
		DALTEX MUNN 42-43		WELL #: 1H		RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990	- 16742			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		SMITHER STATE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 276751	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10649	- 17793			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		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

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		1H	RRCID -> 276929	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 9729	PERF.10090	- 15094						
09	8490 X	7474	-0-	-1016	-0-	603 1	6438 3	53 4	380 9	Y	345	191	1		246
10	8773 X	5057	-0-	-3716	-0-	316 1	4318 3	98 4	325 9	Y	295	372	1		169
11	8160 X	160	-0-	-8000	-0-	10 1	149 3	1 4		Y	-0-				169
*12	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	754 1	10674 3	561 4	110 9	Y	100	118	1		151
01	DLQ G-10	7908	-0-	7908	7908	529 1	7219 3	160 4		Y	-0-	35	1		116
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	7908					Y	NO RPT				116

OATMAN UNIT 29		WELL #:		1H	RRCID -> 277050	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9800	- 13851						
09	9600 X	8940	-0-	-660	-0-	736 1	7856 3	64 4	284 9	N	258	400	1		174
10	9920 X	5576	-0-	-4344	-0-	360 1	4927 3	112 4	177 9	N	161	227	1		108
11	9600 X	5456	-0-	-4144	-0-	337 1	5001 3	23 4	95 9	N	86	31	1		163
*12	13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	890 1	12594 3	239 4	226 9	N	205	211	1		157
*01	8928 X	7507	-0-	-1421	-0-	487 1	6649 3	147 4	224 9	N	204	231	1		130
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		1H	RRCID -> 277129	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 9990	- 16507						
09	19530 X	13270	-0-	-6260	-0-	1077 1	11495 3	485 4	213 9	Y	194	333	1		188
*10	22321 X	22321	-0-	-0-	-0-	1419 1	19393 3	578 4	931 9	Y	846	834	1		200
*11	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	1657 1	24595 3	164 4	757 9	Y	688	656	1		232
*12	29148 X	29148	-0-	-0-	-0-	1847 1	26149 3	529 4	623 9	Y	566	578	1		220
01	DLQ G-10	22411	-0-	22411	22411	1439 1	19637 3	564 4	771 9	Y	701	689	1		232
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	22411					Y	NO RPT				232

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:		1H	RRCID -> 277142	COMPL. DATE 12/15/2015	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9933	- 16504						
09	13530 X	10491	-0-	-3039	-0-	864 1	9228 3	76 4	323 9	N	294	260	1		225
10	13981 X	7404	-0-	-6577	-0-	480 1	6560 3	149 4	215 9	N	195	223	1		197
11	13530 X	9510	-0-	-4020	-0-	592 1	8780 3	41 4	97 9	N	88	55	1		230
*12	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	1218 1	17236 3	327 4	305 9	N	277	272	1		235
*01	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	991 1	13522 3	299 4	303 9	N	275	231	1		279
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				279

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612										
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 1H		RRCID ->	279183	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9917 - 16450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	1517 1	16190 3	Y	815	818 1		323
						525 4	897 9					
10	19158 X	18603	-0-	-555	-0-	1191 1	16282 3	Y	569	723 1		169
						504 4	626 9					
*11	27752 X	27752	-0-	-0-	-0-	1680 1	24935 3	Y	882	799 1		252
						167 4	970 9					
*12	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	2006 1	28404 3	Y	661	630 1		283
						572 4	727 9					
01	DLQ G-10	23605	-0-	23605	23605	1523 1	20779 3	Y	649	663 1		269
						589 4	714 9					
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	23605			Y	NO RPT			269

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 703H		RRCID ->	281264	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8986 - 17851	
*09	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	2761 1	25873 3	Y	2881	3056 1		530
						35 4	3169 9					
*10	48805 X	48805	-0-	-0-	-0-	4866 1	40924 3	Y	2727	2867 1		390
						15 4	3000 9					
*11	32115 X	32115	-0-	-0-	-0-	2918 1	27196 3	Y	1712	1632 1		470
						118 4	1883 9					
12	29450 X	17505	-0-	-11945	-0-	1923 1	14538 3	Y	949	977 1		442
						1044 9						
01	DLQ G-10	13249	-0-	13249	13249	1746 1	10280 3	Y	1033	1098 1		377
						87 4	1136 9					
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	13249			Y	NO RPT			377

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 6H		RRCID ->	281635	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9643	PERF.	10055 - 18176	
09	59280 X	50551	-0-	-8729	-0-	3930 1	41956 3	Y	3929	3623 0	320 1	2197
						343 4	4322 9					
10	61256 X	42489	-0-	-18767	-0-	2696 1	36851 3	Y	1914	3072 0	241 1	798
						837 4	2105 9					
*11	74046 X	74046	-0-	-0-	-0-	4439 1	65873 3	Y	3117	2449 0	409 1	1057
						305 4	3429 9					
*12	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	3752 1	53122 3	Y	2980	2878 0	263 1	896
						1553 4	3278 9					
01	DLQ G-10	56388	-0-	56388	56388	3474 1	47391 3	Y	3804	3130 0	230 1	1340
						1339 4	4184 9					
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	56388			Y	NO RPT			1340

WISE UNIT		WELL #: 103 H		RRCID ->	281678	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9485 - 15906	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD WEST		WELL #: 2406H		RRCID ->	282301	COMPL. DATE	06/03/2017	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9827 - 14139	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2021												

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311														
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
09		60810 X	14649	-0-	-46161	-0-	1171 1	12498 3	Y	530	986 0	95 1		772
							397 4	583 9						
10		62837 X	11969	-0-	-50868	-0-	745 1	10181 3	Y	435	933 0	67 1		207
							564 4	479 9						
11		60810 X	20107	-0-	-40703	-0-	1200 1	17801 3	Y	906	768 0	111 1		234
							109 4	997 9						
*12		42284 X	23700	-0-	-18584	-0-	1474 1	20863 3	Y	798	755 0	103 1		174
							485 4	878 9						
01	DLQ	G-10	24807	-0-	24807	24807	1562 1	21315 3	Y	1316	1073 0	103 1		314
							482 4	1448 9						
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	24807			Y	NO RPT				314

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
09		4620 X	1020	-0-	-3600	-0-	87 1	925 3	Y	-0-	20 1			80
							8 4							
10		4371 X	3806	-0-	-565	-0-	245 1	3345 3	Y	127	205 1			2
							76 4	140 9						
*11		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	270 1	4001 3	Y	217	212 1			7
							19 4	239 9						
*12		8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	536 1	7588 3	Y	194	103 1			98
							502 4	213 9						
01	DLQ	G-10	12080	-0-	12080	12080	796 1	10858 3	Y	169	190 1			77
							240 4	186 9						
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	12080			Y	NO RPT				77

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
09		47940 X	39692	-0-	-8248	-0-	3132 1	33435 3	N	2300	2116 0	255 1		1562
							595 4	2530 9						
10		48298 X	38229	-0-	-10069	-0-	2337 1	31949 3	N	1326	2081 0	209 1		598
							2484 4	1459 9						
*11		52357 X	52357	-0-	-0-	-0-	3117 1	46256 3	N	2274	1934 0	288 1		650
							483 4	2501 9						
*12		50664 X	50664	-0-	-0-	-0-	3057 1	43276 3	N	2145	2160 0	214 1		421
							1971 4	2360 9						
01		42594 X	41296	-0-	-1298	-0-	2596 1	35420 3	N	2048	1836 0	172 1		461
							1027 4	2253 9						
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				461

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
09		31020 X	30116	-0-	-904	-0-	2437 1	26019 3	N	1315	1139 0	199 1		245
							213 4	1447 9						
10		31961 X	30157	-0-	-1804	-0-	1896 1	25915 3	N	1597	1266 0	169 1		407
							589 4	1757 9						
*11		31914 X	31914	-0-	-0-	-0-	1944 1	28854 3	N	893	748 0	179 1		373
							134 4	982 9						
*12		29264 X	4108	-0-	-25156	-0-	241 1	3409 3	N	357	285 0	17 1		428
							65 4	393 9						
01		24986 X	11335	-0-	-13651	-0-	733 1	10007 3	N	340	486 0	49 1		233
							221 4	374 9						
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				233

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC COTTONWOOD WEST		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 9549		PERF.10071 - 16197					
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	13110 X	11415	-0-	-1695	-0-	806 1 70 4	8606 3 1933 9		Y	1757	1595 0	66 1	282
10	12803 X	9981	-0-	-2822	-0-	568 1 176 4	7762 3 1475 9		Y	1341	1206 0	111 1	306
*11	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	787 1 54 4	11677 3 1607 9		Y	1461	1472 0	73 1	222
*12	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	713 1 1748 4	10092 3 1811 9		Y	1646	1436 0	50 1	382
01	DLQ G-10	13968	-0-	13968	13968	735 1 1222 4	10032 3 1979 9		Y	1799	1833 0	49 1	299
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13968				Y	NO RPT			299
WISE WEST STATE		WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 9349 - 18322			
09	30870 X	28564	-0-	-2306	-0-	2608 1 362 4	24438 3 1156 9		N	1051	1135 1		385
10	31899 X	21873	-0-	-10026	-0-	2207 1 1102 9	18564 3		N	1002	1187 1		200
11	30870 X	22387	-0-	-8483	-0-	2079 1 935 9	19373 3		N	850	736 1		314
*12	29667 X	23239	-0-	-6428	-0-	2571 1 171 4	19429 3 1068 9		N	971	830 1		455
01	29667 X	24477	-0-	-5190	-0-	3027 1 2498 4	17820 3 1132 9		N	1029	1106 1		378
02	20860 X	NO RPT	-0-	-20860	-0-				N	NO RPT			378
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 9546		PERF.10113 - 16323			
*09	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	1954 1 897 4	20856 3 1769 9		N	1608	1300 0	159 1	843
*10	44513 X	44513	-0-	-0-	-0-	2777 1 1239 4	37956 3 2541 9		N	2310	2420 0	248 1	485
*11	63538 X	63538	-0-	-0-	-0-	3837 1 284 4	56938 3 2479 9		N	2254	1906 0	354 1	479
*12	57525 X	57525	-0-	-0-	-0-	3467 1 2522 4	49086 3 2450 9		N	2227	2021 0	243 1	442
*01	40325 X	40325	-0-	-0-	-0-	2500 1 1317 4	34113 3 2395 9		N	2177	1774 0	165 1	680
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			680
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF.10135 - 16561			
09	14B2 EXT	379	-0-	379	2069	32 1 3 4	344 3		Y	-0-			51
10	14B2 EXT	1602	-0-	1602	3671	107 1 33 4	1462 3		Y	-0-			51
*11	5125 X	1454	-0-	-3671	-0-	91 1 6 4	1357 3		Y	-0-			51
*12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	272 1 617 4	3855 3		Y	-0-			51
*01	3100 N	8764	-0-	5664	5664	567 1 461 4	7736 3		Y	-0-			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5664				Y	NO RPT			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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320 X	18438	-0-	-3882	-0-	1510	1	16125	3	N	610	688	1		310	
						132	4	871	3							
10	23064 X	7737	-0-	-15327	-0-	494	1	6757	3	N	236	240	1		306	
						226	4	260	9							
*11	26295 X	26295	-0-	-0-	-0-	1594	1	23652	3	N	644	727	1		223	
						341	4	708	9							
*12	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1421	1	20123	3	N	514	274	1		463	
						1834	4	565	9							
*01	20088 X	10202	-0-	-9886	-0-	660	1	9008	3	N	217	239	1		441	
						295	4	239	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				441	

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099																

09	31200 X	25835	-0-	-5365	-0-	1920	1	20497	3	N	2687	2040	0	156	1	1566
						462	4	2956	9							
10	32240 X	26560	-0-	-5680	-0-	1643	1	22454	3	N	1474	2372	0	147	1	521
						842	4	1621	9							
*11	40860 X	40860	-0-	-0-	-0-	2402	1	35639	3	N	2387	2080	0	222	1	606
						193	4	2626	9							
*12	41894 X	41894	-0-	-0-	-0-	2531	1	35828	3	N	2514	2414	0	177	1	529
						770	4	2765	9							
01	25668 X	25074	-0-	-594	-0-	1589	1	21677	3	N	1197	1196	0	105	1	425
						491	4	1317	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202																

09	26850 X	13734	-0-	-13116	-0-	1112	1	11869	3	Y	160	260	1			20
						577	4	176	9							
10	27745 X	22151	-0-	-5594	-0-	1427	1	19509	3	Y	664	558	1			126
						485	4	730	9							
*11	28875 X	28875	-0-	-0-	-0-	1765	1	26184	3	Y	663	548	1			241
						197	4	729	9							
*12	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	1442	1	20419	3	Y	308	433	1			116
						423	4	339	9							
01	DLQ G-10	22287	-0-	22287	22287	1396	1	19052	3	Y	751	656	1			211
						1013	4	826	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22287					Y	NO RPT					211

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309																

09	23190 X	14290	-0-	-8900	-0-	1160	1	12388	3	N	583	364	0	95	1	370
						101	4	641	9							
10	20863 X	17622	-0-	-3241	-0-	1105	1	15104	3	N	930	621	0	99	1	580
						390	4	1023	9							
*11	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	1617	1	24001	3	N	995	868	0	149	1	558
						203	4	1095	9							
*12	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	1450	1	20524	3	N	757	755	0	102	1	458
						469	4	833	9							
*01	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1386	1	18910	3	N	739	590	0	92	1	515
						483	4	813	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		18180 X	15841	-0-	-2339	-0-	1391	1	13035	3	N	1286	1149	1		573	
							1415	9									
10		39463 X	6324	-0-	-33139	-0-	555	1	4669	3	N	1000	1217	1		356	
							1100	9									
11		38190 X	28602	-0-	-9588	-0-	2529	1	23572	3	N	1820	1726	1		450	
							499	4	2002	9							
12		39463 X	28851	-0-	-10612	-0-	3127	1	23635	3	N	1717	1611	1		556	
							200	4	1889	9							
01		27900 X	24537	-0-	-3363	-0-	3035	1	17867	3	N	1627	1658	1		525	
							1845	4	1790	9							
02		14784 X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					N	NO RPT				525	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #:		801H		RRCID -> 283565		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 9266 - 18690					
09		44700 X	25835	-0-	-18865	-0-	2399	1	22477	3	N	840	938	1		114	
							35	4	924	9							
10		46190 X	31683	-0-	-14507	-0-	3147	1	26467	3	N	1869	1764	1		219	
							13	4	2056	9							
11		44700 X	38008	-0-	-6692	-0-	3466	1	32307	3	N	1889	1621	1		487	
							157	4	2078	9							
12		38502 X	32976	-0-	-5526	-0-	3685	1	27851	3	N	1309	1276	1		520	
							1440	9									
01		33449 X	27133	-0-	-6316	-0-	3702	1	21794	3	N	1409	1448	1		481	
							87	4	1550	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				481	

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:		2H		RRCID -> 283923		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 9572		PERF. 11364 - 17287					
09		43410 X	34998	-0-	-8412	-0-	2732	1	29170	3	N	2485	2267	0	223	1	2860
							362	4	2734	9							
10		44857 X	30775	-0-	-14082	-0-	2042	1	27911	3	N	171	2259	0	182	1	590
							634	4	188	9							
*11		45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	2731	1	40524	3	N	2208	1982	0	252	1	564
							193	4	2429	9							
*12		47467 X	47467	-0-	-0-	-0-	2926	1	41422	3	N	2108	1728	0	205	1	739
							800	4	2319	9							
*01		37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	2318	1	31630	3	N	2199	2071	0	153	1	714
							712	4	2419	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					714

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		10H		RRCID -> 283928		COMPL. DATE 02/18/2018		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9838 - 14146					
09		87240 X	17670	-0-	-69570	-0-	1420	1	15159	3	Y	879	792	0	116	1	221
							124	4	967	9							
10		26939 X	20180	-0-	-6759	-0-	1287	1	17592	3	Y	803	751	0	115	1	158
							418	4	883	9							
11		26070 X	23312	-0-	-2758	-0-	1404	1	20836	3	Y	886	751	0	130	1	163
							97	4	975	9							
*12		25110 X	22086	-0-	-3024	-0-	1354	1	19167	3	Y	1092	895	0	95	1	265
							364	4	1201	9							
01	DLQ	G-10	19116	-0-	19116	19116	1198	1	16347	3	Y	1099	1046	0	79	1	239
							362	4	1209	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19116					Y	NO RPT					239

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC BIG RED STATE UNIT 32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
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
09	111750 X	88209	-0-	-23541	-0-	7060	1 75367	3	5155 9	N	4686	4258	0	575 1	379
10	114638 X	86488	-0-	-28150	-0-	627	4 5155	9	5431 1 74243	N	4648	3971	0	485 1	571
*11	119428 X	119428	-0-	-0-	-0-	1701	4 5113	9	7204 1 106902	N	4378	3666	0	664 1	619
*12	111364 X	111364	-0-	-0-	-0-	506	4 4816	9	6923 1 98001	N	4151	3723	0	485 1	562
*01	94755 X	94755	-0-	-0-	-0-	1874	4 4566	9	6022 1 82152	N	4224	3464	0	398 1	924
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1935	4 4646	9		N	NO RPT				924
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 8H		RRCID -> 284169		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708						
*09	33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	2648	1 28275	3	231 4 2143	N	1948	1745	0	216 1	1029
*10	37962 X	37962	-0-	-0-	-0-	2415	1 33009	3	750 4 1788	N	1625	1955	0	216 1	483
*11	41254 X	41254	-0-	-0-	-0-	2502	1 37124	3	172 4 1456	N	1324	1097	0	231 1	479
*12	38367 X	38367	-0-	-0-	-0-	2380	1 33687	3	640 4 1660	N	1509	1309	0	167 1	512
01	31930 X	20695	-0-	-11235	-0-	1326	1 18090	3	450 4 829	N	754	801	0	88 1	377
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 28H		RRCID -> 284171		COMPL. DATE 07/15/2018			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913						
09	51990 X	44594	-0-	-7396	-0-	3666	1 39136	3	320 4 1472	N	1338	1051	0	299 1	571
10	53165 X	42907	-0-	-10258	-0-	2810	1 38415	3	873 4 809	N	735	840	0	251 1	215
*11	65505 X	65505	-0-	-0-	-0-	4030	1 59808	3	277 4 1390	N	1264	765	0	372 1	342
*12	66694 X	66694	-0-	-0-	-0-	4250	1 60169	3	1143 4 1132	N	1029	760	0	298 1	313
01	48019 X	47216	-0-	-803	-0-	3090	1 42158	3	982 4 986	N	896	574	0	205 1	430
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				430
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 901H		RRCID -> 284561		COMPL. DATE 06/05/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005						
09	27870 X	13984	-0-	-13886	-0-	1085	1 11580	3	575 4 744	Y	676	725	1		229
10	29605 X	15481	-0-	-14124	-0-	915	1 12511	3	326 4 1729	Y	1572	1508	1		293
11	28650 X	26871	-0-	-1779	-0-	1639	1 24315	3	113 4 804	Y	731	643	1		381
*12	29605 X	18303	-0-	-11302	-0-	1147	1 16235	3	343 4 578	Y	525	689	1		217
01	DLQ G-10	17770	-0-	17770	17770	1062	1 14484	3	922 4 1302	Y	1184	1055	1		346
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17770					Y	NO RPT				346

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	20988 X	20988	-0-	-0-	-0-	1640	1	17503	3	Y	1111	1238	1		422	
						623	4	1222	9							
10	24521 X	21627	-0-	-2894	-0-	1392	1	19028	3	Y	666	865	1		223	
						474	4	733	9							
*11	27450 X	27450	-0-	-0-	-0-	1643	1	24387	3	Y	1168	910	1		481	
						135	4	1285	9							
*12	29188 X	29188	-0-	-0-	-0-	1809	1	25608	3	Y	1136	1259	1		358	
						521	4	1250	9							
01	DLQ G-10	17064	-0-	17064	17064	1070	1	14602	3	Y	536	651	1		243	
						802	4	590	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17064					Y	NO RPT				243	

RED BULL STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285407		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 9783		PERF.10045 - 19445						
09	27720 X	11745	-0-	-15975	-0-	771	1	8231	3	N	547	255	1		858	
						2141	4	602	9							
10	28644 X	11820	-0-	-16824	-0-	516	1	7053	3	N	827	1432	1		253	
						3341	4	910	9							
11	19740 X	15969	-0-	-3771	-0-	956	1	14183	3	N	660	496	1		417	
						104	4	726	9							
*12	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	1292	1	18289	3	N	475	469	1		423	
						2311	4	523	9							
*01	20285 X	20285	-0-	-0-	-0-	1265	1	17254	3	N	645	631	1		437	
						1056	4	710	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				437	

OATMAN UNIT 33-40		WELL #: 3H		RRCID -> 285572		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 9970 - 17159						
09	48900 X	34507	-0-	-14393	-0-	2734	1	29183	3	Y	2137	2023	0	223	1	546
						239	4	2351	9							
10	50530 X	39514	-0-	-11016	-0-	2450	1	33496	3	Y	2414	2272	0	219	1	469
						913	4	2655	9							
*11	55963 X	55963	-0-	-0-	-0-	3365	1	49936	3	Y	2180	1915	0	310	1	424
						264	4	2398	9							
*12	50530 X	32810	-0-	-17720	-0-	2051	1	29041	3	Y	1060	1035	0	144	1	305
						552	4	1166	9							
01	DLQ G-10	38209	-0-	38209	38209	2441	1	33301	3	Y	1501	1347	0	162	1	297
						816	4	1651	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	38209					Y	NO RPT				297	

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285682		COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 9490 - 18506						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 286603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10284 - 20459						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 9999	- 17600								
*09		75328 X	75328	-0-	-0-	5936	1	63373	3	N	4993	4382	0	484	1	1380
						527	4	5492	9							
10		76353 X	60605	-0-	-15748	3804	1	52000	3	N	3023	3471	0	340	1	592
						1476	4	3325	9							
11		95130 X	62629	-0-	-32501	3762	1	55830	3	N	2483	2106	0	347	1	622
						306	4	2731	9							
*12		120407 X	120407	-0-	-0-	7065	1	100018	3	N	6106	5546	0	495	1	687
						6607	4	6717	9							
01		98301 X	94016	-0-	-4285	5721	1	78053	3	N	4786	4520	0	379	1	574
						4977	4	5265	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					574
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H		RRCID -> 286659	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 9725	- 16689						
09		39420 X	30432	-0-	-8988	2404	1	25669	3	N	1954	1649	0	196	1	183
						210	4	2149	9							
10		40734 X	23302	-0-	-17432	1391	1	19016	3	N	2239	1953	0	124	1	345
						432	4	2463	9							
*11		36085 X	36085	-0-	-0-	2157	1	32005	3	N	1614	1414	0	199	1	346
						148	4	1775	9							
*12		27838 X	25417	-0-	-2421	1536	1	21741	3	N	1570	1412	0	108	1	396
						413	4	1727	9							
01		27838 X	17880	-0-	-9958	1142	1	15575	3	N	739	771	0	76	1	288
						350	4	813	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					288
		MAVERICK STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286663	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 10688	- 17735						
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/30/2021												
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 24WB		RRCID -> 286787	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 9815	- 17174						
09		60150 X	44794	-0-	-15356	3685	1	39343	3	N	1313	1067	0	300	1	123
						322	4	1444	9							
10		62155 X	53708	-0-	-8447	3480	1	47567	3	N	1436	1046	0	311	1	202
						1081	4	1580	9							
*11		68672 X	68672	-0-	-0-	4231	1	62783	3	N	1243	840	0	390	1	215
						291	4	1367	9							
*12		79614 X	79614	-0-	-0-	5037	1	71308	3	N	1741	1223	0	353	1	380
						1354	4	1915	9							
*01		61111 X	61111	-0-	-0-	3976	1	54249	3	N	1529	1172	0	263	1	474
						1204	4	1682	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					474
		DALTEX MUNN UNIT 42-43		WELL #: 8H		RRCID -> 286917	COMPL. DATE 12/26/2018	TOTAL DEPTH 8937	PERF. 9807	- 17209						
09		58110 X	42032	-0-	-16078	3307	1	35307	3	N	2828	2332	0	466	1	537
						307	4	3111	9							
10		54064 X	40513	-0-	-13551	2512	1	34341	3	N	2614	2546	0	225	1	380
						785	4	2875	9							
11		48270 X	47464	-0-	-806	2833	1	42040	3	N	2161	1510	0	261	1	770
						214	4	2377	9							
*12		47093 X	47093	-0-	-0-	2913	1	41235	3	N	1965	1892	0	204	1	639
						783	4	2162	9							
*01		36906 X	36906	-0-	-0-	2340	1	31922	3	N	1680	1267	0	155	1	897
						796	4	1848	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					897

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612														
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
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
09		119130 X	106934	-0-	-12196	-0-	8674 1	92599 3	N	3744	3139 0	707 1		1188
							1543 4	4118 9						
10		123101 X	106448	-0-	-16653	-0-	6691 1	91469 3	N	2813	2786 0	598 1		617
							5194 4	3094 9						
*11		145459 X	145459	-0-	-0-	-0-	8919 1	132347 3	N	3151	2264 0	823 1		681
							727 4	3466 9						
*12		142964 X	142964	-0-	-0-	-0-	9023 1	127733 3	N	2504	1909 0	632 1		644
							3454 4	2754 9						
*01		125554 X	125554	-0-	-0-	-0-	7939 1	108308 3	N	3600	3326 0	525 1		393
							5347 4	3960 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				393

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
*09		44490 X	44490	-0-	-0-	-0-	3504 1	37413 3	N	2395	2010 0	286 1		393
							938 4	2635 9						
10		41695 X	30533	-0-	-11162	-0-	1836 1	25092 3	N	932	949 0	164 1		212
							2580 4	1025 9						
11		40350 X	35735	-0-	-4615	-0-	2170 1	32194 3	N	941	794 0	200 1		159
							336 4	1035 9						
*12		41416 X	25366	-0-	-16050	-0-	1498 1	21208 3	N	1497	1315 0	105 1		236
							1013 4	1647 9						
01		41416 X	29591	-0-	-11825	-0-	1817 1	24785 3	N	1218	1143 0	120 1		191
							1649 4	1340 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				191

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
09		28320 X	20716	-0-	-7604	-0-	1550 1	16544 3	N	1686	1383 0	126 1		288
							767 4	1855 9						
10		29264 X	13251	-0-	-16013	-0-	679 1	9285 3	N	1021	1012 0	61 1		236
							2164 4	1123 9						
11		28320 X	18256	-0-	-10064	-0-	1055 1	15661 3	N	1164	1090 0	97 1		213
							260 4	1280 9						
*12		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	2138 1	30269 3	N	1234	1113 0	150 1		184
							1186 4	1357 9						
*01		18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	1107 1	15108 3	N	797	785 0	73 1		123
							1435 4	877 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				123

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75730 X	75730	-0-	-0-	-0-	6154	1	65703	3	N	2458	2022	0	502	1	394
						1169	4	2704	9							
10	81251 X	80097	-0-	-1154	-0-	5054	1	69090	3	N	2155	1707	0	452	1	390
						3582	4	2371	9							
*11	116769 X	116769	-0-	-0-	-0-	7166	1	106337	3	N	2352	1774	0	661	1	307
						679	4	2587	9							
*12	104207 X	104207	-0-	-0-	-0-	6525	1	92370	3	N	2679	2167	0	457	1	362
						2365	4	2947	9							
*01	74211 X	74211	-0-	-0-	-0-	4739	1	64659	3	N	2074	1797	0	314	1	325
						2532	4	2281	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591																
09	13680 X	2866	-0-	-10814	-0-	236	1	2518	3	N	36					526
						72	4	40	9							
10	14136 X	3171	-0-	-10965	-0-	207	1	2827	3	N	-0-	214	1			307
						137	4									
11	12060 X	2068	-0-	-9992	-0-	113	1	1682	3	N	241	210	1			338
						8	4	265	9							
*12	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	408	1	5771	3	N	578	605	1			311
						110	4	636	9							
01	4929 X	2807	-0-	-2122	-0-	153	1	2086	3	N	364	379	1			296
						168	4	400	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420																
09	32520 X	2585	-0-	-29935	-0-	206	1	2196	3	N	150	246	0	17	1	29
						18	4	165	9							
10	33604 X	1275	-0-	-32329	-0-	81	1	1113	3	N	51	61	0	7	1	12
						25	4	56	9							
11	32520 X	1284	-0-	-31236	-0-	80	1	1185	3	N	13	15	0	7	1	3
						5	4	14	9							
*12	23188 X	963	-0-	-22225	-0-	62	1	880	3	N	4	4	1			3
						17	4	4	9							
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	45	1	620	3	N	1	3	1			1
						18	4	1	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622																
*09	52538 X	52538	-0-	-0-	-0-	4319	1	46113	3	N	1571	1213	0	352	1	136
						378	4	1728	9							
*10	63486 X	63486	-0-	-0-	-0-	4049	1	55351	3	N	2572	1979	0	362	1	367
						1257	4	2829	9							
*11	54120 X	54120	-0-	-0-	-0-	3324	1	49323	3	N	1132	955	0	307	1	237
						228	4	1245	9							
*12	57105 X	57105	-0-	-0-	-0-	3622	1	51282	3	N	1115	820	0	254	1	278
						974	4	1227	9							
*01	42619 X	42619	-0-	-0-	-0-	2793	1	38098	3	N	800	670	0	185	1	223
						848	4	880	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 028612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 9922 - 20260			
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		
09	89760 X	77952	-0-	-11808	-0-	6367 1	67974 3	Y	2777	2136 0	519 1	439	
10	92752 X	82177	-0-	-10575	-0-	556 4	3055 9						
*11	120868 X	120868	-0-	-0-	-0-	5261 1	71915 3	Y	3061	2288 0	585 1	627	
*12	126598 X	126598	-0-	-0-	-0-	1634 4	3367 9						
01	DLQ G-10	97507	-0-	97507	97507	7352 1	109092 3	Y	3563	3041 0	678 1	471	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97507	505 4	3919 9						
						7867 1	111377 3	Y	3085	2346 0	551 1	659	
						3960 4	3394 9						
						6165 1	84111 3	Y	3651	3336 0	408 1	566	
						3215 4	4016 9						
								Y	NO RPT			566	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 714WA		RRCID -> 287993		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8732 - 15451			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 705WA		RRCID -> 288173		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8889 - 15557			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 706WA		RRCID -> 288803		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8929 - 14166			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 717WA		RRCID -> 288804		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 8541		PERF. 8797 - 14056			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) APR OPERATING LLC STRATEGY 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4WA		RRCID -> 289504	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 9456	PERF.10035 - 20110									
09	233730 X	84007	-0-	-149723	-0-	6380 1	68115 3	N	7156	6514 0	520 1	467		
						1640 4	7872 9							
10	216287 X	114124	-0-	-102163	-0-	6719 1	91843 3	N	11438	10966 0	600 1	339		
						2980 4	12582 9							
11	116940 X	34755	-0-	-82185	-0-	796 1	23596 3	N	9396	9541 0	97 1	97		
						27 4	10336 9							
*12	119722 X	45854	-0-	-73868	-0-	1260 1	33681 3	N	9776	9058 0	330 1	485		
						159 4	10754 9							
01	119722 X	61240	-0-	-58482	-0-	557 1	50700 3	N	8934	9009 0	217 1	193		
						156 4	9827 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				193	
ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514	COMPL. DATE 12/25/2019	TOTAL DEPTH 9739	PERF.10202 - 20337							
09	75990 X	51888	-0-	-24102	-0-	3942 1	42084 3	N	1048	1023 1	396			
						4709 4	1153 9							
10	64015 X	51832	-0-	-12183	-0-	3301 1	45129 3	N	1235	1313 1	318			
						2043 4	1359 9							
*11	74906 X	74906	-0-	-0-	-0-	4628 1	68679 3	N	1110	1174 1	254			
						378 4	1221 9							
*12	71521 X	71521	-0-	-0-	-0-	4493 1	63611 3	N	1161	1081 1	334			
						2140 4	1277 9							
*01	62158 X	62158	-0-	-0-	-0-	3813 1	52023 3	N	1051	1084 1	301			
						5166 4	1156 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			301		
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 9700	PERF.10102 - 15430							
09	51900 X	43418	-0-	-8482	-0-	3528 1	37663 3	Y	1490	1200 0	287 1	330		
						588 4	1639 9							
10	52359 X	31597	-0-	-20762	-0-	2030 1	27751 3	Y	578	582 0	181 1	145		
						1180 4	636 9							
*11	75763 X	75763	-0-	-0-	-0-	4647 1	68961 3	Y	1668	1130 0	429 1	254		
						320 4	1835 9							
*12	73296 X	73296	-0-	-0-	-0-	4632 1	65578 3	Y	1673	1241 0	325 1	361		
						1246 4	1840 9							
01	DLQ G-10	60522	-0-	60522	60522	3946 1	53836 3	Y	1354	1182 0	261 1	272		
						1251 4	1489 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	60522			Y	NO RPT			272		
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9526	PERF. 9694 - 19933							
09	121890 X	71502	-0-	-50388	-0-	5518 1	58907 3	N	5987	5611 0	450 1	485		
						491 4	6586 9							
10	117986 X	70110	-0-	-47876	-0-	4282 1	58536 3	N	5419	5065 0	383 1	456		
						1331 4	5961 9							
11	93270 X	82985	-0-	-10285	-0-	4857 1	72081 3	N	5187	4659 0	448 1	536		
						341 4	5706 9							
*12	91372 X	91372	-0-	-0-	-0-	5552 1	78598 3	N	5208	4987 0	389 1	368		
						1493 4	5729 9							
01	81003 X	74084	-0-	-6919	-0-	4575 1	62418 3	N	4993	4330 0	303 1	728		
						1599 4	5492 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			728		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC		//CONT.// 028612											
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 9688	PERF. 9824	- 20024					
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	
09		133080 X	80738	-0-	-52342	-0-	6499 1	69380 3	N	3893	3449 0	530 1	299
							577 4	4282 9					
10		131285 X	68542	-0-	-62743	-0-	4362 1	59630 3	N	2904	2572 0	390 1	241
							1356 4	3194 9					
*11		124981 X	124981	-0-	-0-	-0-	7573 1	112371 3	N	4100	3250 0	699 1	392
							527 4	4510 9					
*12		124485 X	124485	-0-	-0-	-0-	7797 1	110375 3	N	3833	3413 0	546 1	266
							2097 4	4216 9					
*01		106482 X	106482	-0-	-0-	-0-	6850 1	93452 3	N	3541	2862 0	453 1	492
							2285 4	3895 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			492

DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 1010	PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9950	- 20263					
09		269730 X	6602	-0-	-263128	-0-	459 1	4905 3	N	106	240 0	37 1	18
							1121 4	117 9					
10		252991 X	38701	-0-	-214290	-0-	2348 1	32093 3	N	2398	2134 0	210 1	72
							1622 4	2638 9					
11		136470 X	12929	-0-	-123541	-0-	350 1	10363 3	N	1992	2001 0	43 1	20
							25 4	2191 9					
*12		61248 X	33255	-0-	-27993	-0-	1039 1	27761 3	N	3905	3496 0	231 1	198
							159 4	4296 9					
01		118668 X	58095	-0-	-60573	-0-	581 1	52921 3	N	4030	3903 0	227 1	98
							160 4	4433 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH 9674	PERF. 9998	- 18245					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824	COMPL. DATE 07/31/2021	TOTAL DEPTH 9715	PERF.10039	- 17743					
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	139681	-0-	139681	-0-	8149 1	111399 3	N	14713	13753 0	728 1	232
							3949 4	16184 9					
11		0	85938	-0-	85938	-0-	1996 1	59184 3	N	22498	22344 0	244 1	142
							10 4	24748 9					
12		DELQ PR	97169	-0-	97169	-0-	2719 1	72644 3	N	19823	18524 0	859 1	582
							1 4	21805 9					
*01		441232 X	118444	-0-	-322788	-0-	1114 1	101430 3	N	14240	14206 0	435 1	181
							236 4	15664 9					
02		239456 X	NO RPT	-0-	-239456	-0-			N	NO RPT			181

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612																
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431																
M O	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	EOM BALANCE	

09	0	104367	-0-	104367	104367	7946	1	84834	3	N	9583	8557	0	648	1	378
						1046	4	10541	9							
10	0	135282	-0-	135282	239649	8203	1	112138	3	N	10999	10124	0	733	1	520
						2842	4	12099	9							
11	0	175477	-0-	175477	415126	10386	1	154112	3	N	9144	8234	0	958	1	472
						921	4	10058	9							
*12	567674 X	152548	-0-	-415126	-0-	9266	1	131171	3	N	8242	7385	0	649	1	680
						3045	4	9066	9							
*01	143654 X	111984	-0-	-31670	-0-	7000	1	95504	3	N	6630	6487	0	463	1	360
						2187	4	7293	9							
02	129752 X	NO RPT	-0-	-129752	-0-					N	NO RPT					360

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 20137																
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	147332	-0-	147332	147332	8404	1	114888	3	N	18738	17467	0	751	1	520
						3428	4	20612	9							
11	0	83349	-0-	83349	230681	1680	1	49804	3	N	28947	28967	0	206	1	294
						23	4	31842	9							
*12	328657 X	97976	-0-	-230681	-0-	2429	1	64903	3	N	27714	25920	0	723	1	1365
						159	4	30485	9							
01	236685 X	123213	-0-	-113472	-0-	1070	1	97425	3	N	22231	22708	0	418	1	470
						264	4	24454	9							
02	213780 X	NO RPT	-0-	-213780	-0-					N	NO RPT					470

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744																
09	0	134939	-0-	134939	134939	10447	1	111526	3	N	10637	9353	0	851	1	433
						1265	4	11701	9							
10	0	172729	-0-	172729	307668	10676	1	145939	3	N	11366	10303	0	954	1	542
						3611	4	12503	9							
11	0	219989	-0-	219989	527657	13188	1	195704	3	N	9077	7936	0	1216	1	467
						1112	4	9985	9							
*12	728851 X	201194	-0-	-527657	-0-	12470	1	176535	3	N	7530	6507	0	874	1	616
						3906	4	8283	9							
*01	200241 X	200241	-0-	-0-	-0-	12870	1	175579	3	N	7121	6505	0	852	1	380
						3959	4	7833	9							
02	161280 X	NO RPT	-0-	-161280	-0-					N	NO RPT					380

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553																
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	125646	-0-	125646	125646	7126	1	97414	3	N	15892	15007	0	637	1	248
						3625	4	17481	9							
11	0	78464	-0-	78464	204110	1603	1	47529	3	N	26655	26539	0	196	1	168
						11	4	29321	9							
*12	291761 X	87651	-0-	-204110	-0-	2210	1	59065	3	N	23977	22614	0	841	1	690
						1	4	26375	9							
01	225804 X	102640	-0-	-123164	-0-	907	1	82611	3	N	17207	17341	0	354	1	202
						194	4	18928	9							
02	203952 X	NO RPT	-0-	-203952	-0-					N	NO RPT					202

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612															
STRATEGY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0	138446	-0-	138446	138446	8132	1	111163	3	N	14371	13244	0	400
							3343	4	15808	9					
11		0	76658	-0-	76658	215104	1784	1	52881	3	N	19973	19952	0	203
							23	4	21970	9					
*12		309083 X	93979	-0-	-215104	-0-	2647	1	70724	3	N	18590	17197	0	923
							159	4	20449	9					
01		226083 X	119567	-0-	-106516	-0-	1132	1	103054	3	N	13733	13907	0	307
							275	4	15106	9					
02		204204 X	NO RPT	-0-	-204204	-0-					N	NO RPT			307

BPX OPERATING COMPANY 085408															
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635															
09		84 X	84	-0-	-0-	-0-	69	3	15	4	N	-0-			392
10		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	6752	3	581	4	N	107			499
							118	9							
11		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9107	3	132	4	N	328	378	1	449
							361	9							
12		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	13080	3	137	4	N	389	380	1	458
							428	9							
*01		9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9001	3	177	4	N	262	189	1	531
							288	9							
*02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3180	3	46	4	N	253	187	1	597
							278	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021															

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040															
09		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	12458	3	75	4	N	1287	1561	1	94
							1416	9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	13894	3	943	4	N	2455	2058	1	491
							2701	9							
12		37681 X	37681	-0-	-0-	-0-	33617	3	259	4	N	3459	3033	1	917
							3805	9							
*01		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	16649	3	543	4	N	1958	2638	1	237
							2154	9							
*02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7248	3	117	4	N	997	936	1	298
							1097	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941															
09		27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	23184	3	1000	4	N	2646	2657	1	293
							2911	9							
10		33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30266	3	151	4	N	3182	3222	1	253
							3500	9							
11		25560 X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1	312
							2573	9							
12		27993 X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1	133
							794	9							
01		33914 X	15424	-0-	-18490	-0-	12963	3	610	4	N	1683	1425	1	391
							1851	9							
02		30632 X	11627	-0-	-19005	-0-	9720	3	31	4	N	1705	1796	1	300
							1876	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279
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
09	36390 X	35114	-0-	-1276	-0-	2858	1 28137	3 N	2987	2984	1	317
						833	4 3286	9				
10	37603 X	35666	-0-	-1937	-0-	3173	1 28349	3 N	2991	2810	1	498
						854	4 3290	9				
11	41220 X	29194	-0-	-12026	-0-	1805	1 23995	3 N	2434	2621	1	311
						717	4 2677	9				
12	42594 X	24940	-0-	-17654	-0-	2657	1 20554	3 N	1481	1503	1	289
						100	4 1629	9				
01	42594 X	15829	-0-	-26765	-0-	2639	1 11668	3 N	1293	1251	1	331
						100	4 1422	9				
02	32760 X	22053	-0-	-10707	-0-	5079	1 13879	3 N	2684	2612	1	403
						143	4 2952	9				

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519
09	59220 X	26405	-0-	-32815	-0-	24167	3 373	4 Y	1695	1940	1	87
						1865	9					
10	61194 X	476	-0-	-60718	-0-	236	3 240	4 Y	-0-			87
11	59220 X	41414	-0-	-17806	-0-	38370	3 499	4 Y	2314	2241	1	160
						2545	9					
12	78478 X	78478	-0-	-0-	-0-	75894	3 487	4 Y	1906	1961	1	105
						2097	9					
*01	69871 X	69871	-0-	-0-	-0-	68302	3 383	4 Y	1078	1109	1	74
						1186	9					
*02	66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	65021	3 508	4 Y	966	891	1	149
						1063	9					

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691
09	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	14668	3 8	4 Y	645	968	1	39
						710	9					
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				9			48
11	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	4899	3 45	4 Y	1141	1007	1	182
						1255	9					
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	6706	3 54	4 Y	1065	1009	1	238
						1172	9					
01	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	4	3 3	4 Y	45	274	1	9
						50	9					
*02	40234 X	40234	-0-	-0-	-0-	36178	3 105	4 Y	3592	3155	1	446
						3951	9					

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042
09	31140 X	25533	-0-	-5607	-0-	872	1 23458	3 Y	856	699	1	285
						261	4 942	9				
10	32178 X	24516	-0-	-7662	-0-	857	1 22388	3 Y	905	925	1	265
						275	4 996	9				
11	31140 X	26286	-0-	-4854	-0-	663	1 24527	3 Y	630	632	1	263
						403	4 693	9				
12	32178 X	17933	-0-	-14245	-0-	429	1 16401	3 Y	750	595	1	418
						278	4 825	9				
01	30287 X	24299	-0-	-5988	-0-	600	1 22408	3 Y	875	958	1	335
						328	4 963	9				
02	24528 X	24300	-0-	-228	-0-	523	1 22398	3 Y	1010	994	1	351
						268	4 1111	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896																
09		82140 X	653	-0-	-81487	-0-	300	4	353	9	Y	321	514	1		263
10		84878 X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	1760	1335	1		688
11		68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	294	777	1		205
12		59520 X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1		408
01		59520 X	48232	-0-	-11288	-0-	2100	1	40999	3	Y	4559	4623	1		344
							118	4	5015	9						
*02		61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1		391
							105	4	3823	9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617																
09		35880 X	368	-0-	-35512	-0-	108	4	260	9	Y	236	465	1		193
10		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	395	434	1		154
11		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	63	173	1		44
12		7099 X	1574	-0-	-5525	-0-	247	1	489	3	Y	669	43	1		670
							102	4	736	9						
*01		67760 X	67760	-0-	-0-	-0-	3009	1	59166	3	Y	4927	5225	1		372
							165	4	5420	9						
*02		78040 X	78040	-0-	-0-	-0-	3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1		542
							151	4	5298	9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990																
09		34710 X	857	-0-	-33853	-0-	551	4	306	9	Y	278	281	1		228
10		34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	1126	914	1		440
11		31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	699	652	1		487
12		26164 X	1032	-0-	-25132	-0-	33	1	76	3	Y	790	476	1		801
							54	4	869	9						
*01		51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	2447	1	43240	3	Y	5131	5545	1		387
							134	4	5644	9						
*02		42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1		386
							72	4	3772	9						

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288																
09		75195 X	75195	-0-	-0-	-0-	6466	1	61222	3	N	6209	6417	1		872
							677	4	6830	9						
10		66836 X	59581	-0-	-7255	-0-	7057	1	46754	3	N	4781	5261	1		392
							511	4	5259	9						
11		70740 X	17248	-0-	-53492	-0-	3846	1	11130	3	N	1958	2071	1		279
							118	4	2154	9						
12		73098 X	67796	-0-	-5302	-0-	8758	1	52735	3	N	5669	5266	1		682
							67	4	6236	9						
01		73098 X	29388	-0-	-43710	-0-	4468	1	22446	3	N	2127	2438	1		371
							134	4	2340	9						
02		66024 X	40023	-0-	-26001	-0-	4566	1	31404	3	N	3419	3542	1		248
							292	4	3761	9						

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755																
09		104130 X	42732	-0-	-61398	-0-	3643	1	36212	3	Y	2605	2839	1		122
							11	4	2866	9						
10		81840 X	31254	-0-	-50586	-0-	3811	1	25207	3	Y	2016	1589	1		549
							18	4	2218	9						
11		63990 X	28510	-0-	-35480	-0-	2884	1	21373	3	Y	3820	3983	1		386
							51	4	4202	9						
12		68481 X	68481	-0-	-0-	-0-	3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009 1	971
							98	4	12687	9						
01		50003 X	40893	-0-	-9110	-0-	1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1		259
							121	4	3119	9						
02		39872 X	30217	-0-	-9655	-0-	1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1		353
							63	4	2464	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC				088581										
DF RANCH STATE 62-22				WELL #:	1HA	RRCID ->	290009	COMPL. DATE	01/07/2020	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7176 - 17041	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		118590 X	82742	-0-	-35848	-0-	81725 3	415 4		N	547	754 0		474
							602 9							
10		118978 X	80138	-0-	-38840	-0-	620 1	79031 3		N	443	639 1		278
							487 9							
11		102120 X	73481	-0-	-28639	-0-	600 1	72470 3		N	374	554 1		98
							411 9							
12		98115 X	72266	-0-	-25849	-0-	623 1	71145 3		N	453	467 1		84
							498 9							
01		90954 X	70437	-0-	-20517	-0-	614 1	69312 3		N	409	106 1		387
							61 4	450 9						
02		77224 X	NO RPT	-0-	-77224	-0-				N	NO RPT			387

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246	
09		175 X	175	-0-	-0-	-0-	5 1	164 2		N	-0-			919
							6 4							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			919
*11		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			919
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			919
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			919
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			919

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9		N	3			624
10		5 N	4	-0-	-1	-0-	1 4	3 9		N	3			627
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			627
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9		N	3			630
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			630
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			630

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864	
09		38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	1132 1	35274 2		N	1935	1883 0	2 8	1452
							112 4	2129 9						
10		38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	1143 1	35438 2		N	1665	1637 0		1480
							95 4	1832 9						
*11		36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	1131 1	32627 2		N	1638	1663 0	3 8	1452
							481 4	1802 9						
12		36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	1336 1	32628 2		N	1775	1769 0		1458
							122 4	1953 9						
*01		33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	1244 1	29579 2		N	1572	1539 0		1491
							907 4	1729 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1491

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
09	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	272 1	15807 2	14 4	1714 9	N	1558	1603 0	1 8	238	
10	18972 X	17895	-0-	-1077	-0-	298 1	15470 2	65 4	370 5	N	1538	1531 0		245	
*11	18360 X	13663	-0-	-4697	-0-	233 1	10999 2	42 4	1289 5	N	1000	1014 0	1 8	230	
12	18972 X	15265	-0-	-3707	-0-	277 1	12885 2	53 4	563 5	N	1352	1332 0		250	
01	18414 X	13166	-0-	-5248	-0-	352 1	10226 2	26 4	1354 5	N	1098	1134 0		214	
02	16632 X	NO RPT	-0-	-16632	-0-					N	NO RPT			214	

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
09	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	372 1	21765 2	305 4	19 5	N	1849	1845 0	1 8	241	
10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	362 1	18235 2	26 4	1603 9	N	1457	1430 0		268	
*11	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	399 1	19004 2	378 4	830 5	N	1657	1729 0	3 8	193	
12	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	539 1	25174 2	71 4	13 5	N	1980	1936 0		237	
*01	28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	856 1	24909 2	252 4	2 5	N	1840	1802 0		275	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275	

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
09	22563 X	22563	-0-	-0-	-0-	342 1	19673 2	2548 9		N	2316	2248 0	1 8	762	
10	22491 X	22491	-0-	-0-	-0-	382 1	19621 2	2488 9		N	2262	2356 0		668	
*11	21736 X	21736	-0-	-0-	-0-	403 1	18833 2	57 4	2 5	N	2219	2207 0	2 8	678	
12	21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	407 1	18660 2	60 4	4 5	N	2287	2331 0		634	
*01	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	602 1	17224 2	130 4	165 5	N	2143	2099 0		678	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			678	

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464															
09	17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	258 1	14858 2	43 4	28 5	N	1672	1690 0	1 8	1896	
10	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	313 1	16098 2	8 4	3 5	N	1812	1811 0		1897	
*11	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	321 1	15040 2	11 4	1828 9	N	1662	1674 0	2 8	1883	
12	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	348 1	14769 2	35 4	10 5	N	1664	1672 0		1875	
*01	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	503 1	14435 2	15 4	46 5	N	1589	1607 0		1857	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1857	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	1415	1	44226	2	N	1668	1581	0	4 8	721
						864	4	1835	9						
10	53058 X	53058	-0-	-0-	-0-	1604	1	49838	2	N	1381	1381	0		721
						97	4	1519	9						
*11	52899 X	52899	-0-	-0-	-0-	1710	1	48102	2	N	1365	1321	0	6 8	759
						1585	4	1502	9						
12	53466 X	53466	-0-	-0-	-0-	1906	1	46638	2	N	1508	1558	0		709
						3263	4	1659	9						
01	53072 X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0		810
						1420	9								
02	47936 X	NO RPT	-0-	-47936	-0-					N	NO RPT				810

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712															
09	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	765	1	21929	2	N	1455	1338	0	1 8	330
						52	4	35	5						
10	25513 X	24494	-0-	-1019	-0-	849	1	22159	2	N	1207	1220	0		317
						33	4	125	5						
*11	24690 X	24614	-0-	-76	-0-	1197	1	21762	2	N	1173	1179	0	2 8	309
						165	4	200	5						
12	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	1381	1	23116	2	N	1342	1279	0		372
						3	4	1476	9						
01	25265 X	20914	-0-	-4351	-0-	1294	1	17559	2	N	1291	1307	0		356
						139	4	502	5						
02	22988 X	NO RPT	-0-	-22988	-0-					N	NO RPT				356

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
09	22320 X	13088	-0-	-9232	-0-	360	1	11235	2	N	669	678	0	1 8	3340
						757	4	736	9						
10	21638 X	20901	-0-	-737	-0-	597	1	18587	2	N	1070	1039	0		3371
						540	4	1177	9						
*11	20250 X	20246	-0-	-4	-0-	638	1	17992	2	N	1187	1234	0	2 8	3322
						310	4	1306	9						
12	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	737	1	18052	2	N	1428	1405	0		3345
						1111	4	1571	9						
01	20894 X	18672	-0-	-2222	-0-	699	1	16602	2	N	1088	1126	0		3307
						174	4	1197	9						
02	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					N	NO RPT				3307

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
09	22590 X	20499	-0-	-2091	-0-	592	1	18517	2	N	1050	1001	0	1 8	1415
						235	4	1155	9						
10	23002 X	21206	-0-	-1796	-0-	615	1	19101	2	N	1077	1009	0		1483
						305	4	1185	9						
*11	21510 X	18917	-0-	-2593	-0-	582	1	16778	2	N	782	815	0	2 8	1448
						697	4	860	9						
12	27804 X	27804	-0-	-0-	-0-	1034	1	25240	2	N	1383	1463	0		1368
						9	4	1521	9						
*01	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	890	1	21212	2	N	1069	1052	0		1385
						458	4	1176	9						
02	19152 X	NO RPT	-0-	-19152	-0-					N	NO RPT				1385

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-		509 1	15560 2		N	53			317
								58 9							
10		15066 X	15066	-0-	-0-	-0-		476 1	14520 2		N	64			381
								70 9							
*11		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-		482 1	13374 2		N	-0-			381
12		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-		548 1	13249 2		N	-0-			381
01		13423 X	13327	-0-	-96	-0-		543 1	12784 2		N	-0-			381
02		12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					N	NO RPT			381

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
09		30477 X	30477	-0-	-0-	-0-		965 1	27468 2		N	1732	1730 0	2 8	414
								139 4	1905 9						
10		29424 X	29424	-0-	-0-	-0-		1010 1	26181 2		N	1605	1588 0		431
								267 4	200 5						
*11		26819 X	26819	-0-	-0-	-0-		1284 1	23261 2		N	1507	1506 0	3 8	429
								311 4	305 5						
12		28657 X	28657	-0-	-0-	-0-		1527 1	25478 2		N	1484	1490 0		423
								16 4	4 5						
*01		21471 X	21471	-0-	-0-	-0-		1315 1	17767 2		N	1237	1242 0		418
								538 4	490 5						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			418

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
09		20440 X	20440	-0-	-0-	-0-		300 1	17230 2		N	2645	2646 0	1 8	500
								2910 9							
10		21296 X	21296	-0-	-0-	-0-		341 1	17509 2		N	2736	2704 0		532
								1 4	435 5						
*11		38869 X	38869	-0-	-0-	-0-		721 1	33584 2		N	4149	4184 0	5 8	492
								4564 9							
12		41087 X	41087	-0-	-0-	-0-		781 1	36008 2		N	3889	3894 0		487
								20 4	4278 9						
*01		40862 X	40862	-0-	-0-	-0-		1233 1	35582 2		N	3676	3698 0		465
								3 4	4044 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			465

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
09		44772 X	44772	-0-	-0-	-0-		1343 1	41955 2		N	1014	973 0	1 8	498
								359 4	1115 9						
10		32317 X	32317	-0-	-0-	-0-		972 1	30164 2		N	690	684 0		504
								422 4	759 9						
*11		43690 X	43690	-0-	-0-	-0-		1343 1	37785 2		N	1038	1004 0	3 8	535
								3420 4	1142 9						
12		41604 X	41604	-0-	-0-	-0-		1421 1	34771 2		N	1106	1117 0		524
								4195 4	1217 9						
*01		40319 X	40319	-0-	-0-	-0-		1560 1	37080 2		N	1080	1092 0		512
								491 4	1188 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			512

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 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
09		23760 X	21381	-0-	-2379	-0-	315 1	18548 2	N	2081	2129 0	1 8		418
							229 4	2289 9						
10		24149 X	22488	-0-	-1661	-0-	373 1	19569 2	N	2110	2066 0			462
							164 4	61 5						
*11		22920 X	21289	-0-	-1631	-0-	382 1	18252 2	N	1872	1890 0	2 8		442
							478 4	118 5						
12		23436 X	21692	-0-	-1744	-0-	397 1	18617 2	N	1914	1868 0			488
							419 4	154 5						
01		22475 X	21579	-0-	-896	-0-	629 1	18471 2	N	2048	2189 0			347
							153 4	73 5						
02		20300 X	NO RPT	-0-	-20300	-0-			N	NO RPT				347

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874														
09		59250 X	57896	-0-	-1354	-0-	1805 1	51349 2	N	4237	4223 0	2 8		797
							81 4	4661 9						
10		62186 X	58397	-0-	-3789	-0-	1995 1	51562 2	N	4219	4192 0			824
							199 4	4641 9						
*11		60180 X	55479	-0-	-4701	-0-	2669 1	48130 2	N	3900	3904 0	4 8		816
							390 4	4290 9						
12		62186 X	57617	-0-	-4569	-0-	3014 1	50088 2	N	4060	4114 0			762
							49 4	4466 9						
01		60853 X	57141	-0-	-3712	-0-	3581 1	48316 2	N	3933	3923 0			772
							918 4	4326 9						
02		54040 X	NO RPT	-0-	-54040	-0-			N	NO RPT				772

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937														
09		19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	295 1	17013 2	N	2205	2184 0	1 8		593
							2426 9							
10		13283 X	13283	-0-	-0-	-0-	213 1	10931 2	N	1445	1450 0			588
							108 4	441 5						
*11		26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	483 1	22410 2	N	2758	2729 0	4 8		613
							5 4	199 5						
12		26973 X	26973	-0-	-0-	-0-	516 1	23494 2	N	2682	2654 0			641
							13 4	2950 9						
*01		26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	823 1	23345 2	N	2537	2534 0			644
							1 4	8 5						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				644

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	354 1	20351 2		N	2127	2061 0	1 8	263
							2340 9							
10		23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	402 1	20588 2		N	2064	2124 0		203
							11 4	2033 5						
*11		21872 X	21872	-0-	-0-	-0-	410 1	19129 2		N	2019	2011 0	3 8	208
							5 4	107 5						
12		21554 X	21554	-0-	-0-	-0-	407 1	18753 2		N	2021	2025 0		204
							13 4	158 5						
*01		20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	598 1	17219 2		N	1968	1878 0		294
							78 4	412 5						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			294

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152														
09		20419 X	20419	-0-	-0-	-0-	312 1	17919 2		N	1979	1979 0	2 8	613
							11 4	2177 9						
10		19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	334 1	17080 2		N	1893	1932 0		574
							25 4	2082 9						
*11		17800 X	17800	-0-	-0-	-0-	332 1	15450 2		N	1733	1717 0	3 8	587
							112 4	1906 9						
12		18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	347 1	15838 2		N	1828	1765 0		650
							213 4	2011 9						
*01		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	533 1	15222 2		N	1813	1744 0		719
							252 4	1994 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			719

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605														
09		23971 X	23971	-0-	-0-	-0-	735 1	20986 2		N	1678	1648 0	1 8	278
							404 4	1846 9						
10		24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	797 1	20693 2		N	1736	1759 0		255
							877 4	1910 9						
*11		18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	885 1	16031 2		N	1316	1242 0	1 8	328
							152 4	1448 9						
12		16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	1081 1	13665 2		N	958	1001 0		285
							350 4	1054 9						
*01		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	3197 1	39094 2		N	2821	2762 0		344
							257 4	3103 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61			75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			119
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69			188
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	EOM BALANCE

09	22470 X	10	-0-	-22460	-0-	7	2	203	4	N	-0-	35	0		621
10	36184 X	36184	-0-	-0-	-0-	1047	1	32637	2	N	1733	1693	0		661
						594	4	1906	2						
*11	31380 X	31380	-0-	-0-	-0-	1015	1	28646	2	N	1393	1354	0	3 8	697
						187	4	1532	9						
12	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	1181	1	28920	2	N	1319	1343	0		673
						169	4	1451	9						
01	36177 X	29741	-0-	-6436	-0-	1135	1	26956	2	N	1112	1099	0		686
						427	4	1223	9						
02	32676 X	NO RPT	-0-	-32676	-0-					N	NO RPT				686

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994															

09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	125	1	3886	2	N	126	117	0		482
						56	4	439	5						
10	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	1095	1	34126	2	N	1789	1775	0		496
						148	4	171	5						
*11	32215 X	32215	-0-	-0-	-0-	1025	1	28917	2	N	1425	1404	0	3 8	514
						563	4	142	5						
12	31684 X	31684	-0-	-0-	-0-	1161	1	28424	2	N	1629	1622	0		521
						307	4	1792	9						
*01	29665 X	29665	-0-	-0-	-0-	1121	1	26619	2	N	1310	1266	0		565
						450	4	34	5						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				565

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															

09	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	1441	1	40978	2	N	3291	3337	0	2 8	1032
						116	4	3620	9						
10	41760 X	41760	-0-	-0-	-0-	1337	1	34542	2	N	3027	2955	0		1104
						2551	4	3330	9						
*11	40774 X	40774	-0-	-0-	-0-	1897	1	34120	2	N	2944	2884	0	4 8	1160
						1519	4	3238	9						
12	19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	997	1	16522	2	N	1399	1457	0		1102
						99	4	1539	9						
*01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	182	1	2429	2	N	6	35	0		1073
						1052	4	7	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1073

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															

09	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	1204	1	34873	2	N	3065	3113	0	2 8	283
						2265	4	1760	5						
10	51160 X	51160	-0-	-0-	-0-	1727	1	44467	2	N	3952	3912	0		323
						619	4	4347	9						
*11	46570 X	46570	-0-	-0-	-0-	2218	1	39839	2	N	3498	3505	0	5 8	311
						665	4	3848	9						
12	45431 X	45431	-0-	-0-	-0-	2370	1	39188	2	N	3430	3465	0		276
						100	4	3773	9						
*01	43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	2746	1	36689	2	N	3334	3384	0		226
						829	4	3667	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				226

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
MOTHER FEE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 279887	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 9750 - 14564				
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	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	16 1 5 5	926 2 277 9	N	252	43 0	898
10	14797 X	14797	-0-	-0-	-0-	235 1 2 4	12143 2 287 5	N	1936	2073 0	761
*11	33927 X	33927	-0-	-0-	-0-	631 1 4132 9	29164 2	N	3756	3780 0	5 8 732
12	33618 X	33618	-0-	-0-	-0-	638 1 4 4	29230 2 3746 9	N	3405	3451 0	686
*01	31422 X	31422	-0-	-0-	-0-	931 1 168 4	26612 2 162 5	N	3226	3102 0	810
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		810
JESS FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 280741	COMPL. DATE 05/26/2016	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 9735 - 14150				
09	21090 X	18499	-0-	-2591	-0-	271 1 510 4	15640 2 142 5	N	1760	1818 0	1 8 477
10	21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	358 1 146 4	18479 2 30 5	N	1815	1813 0	479
*11	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	397 1 302 4	18668 2 111 5	N	1700	1702 0	2 8 475
12	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	393 1 513 4	17951 2 1269 5	N	1671	1668 0	478
01	21018 X	19651	-0-	-1367	-0-	519 1 1437 4	14948 2 1097 5	N	1500	1474 0	504
02	19936 X	NO RPT	-0-	-19936	-0-			N	NO RPT		504
W A STATE		WELL #: 1WS		RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098 - 2272				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILLIAM FEE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 284898	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9282	PERF. 9675 - 14076				
09	41040 X	38455	-0-	-2585	-0-	586 1 4401 9	33468 2	N	4001	4069 0	2 8 207
10	41974 X	39547	-0-	-2427	-0-	670 1 148 4	34295 2 4434 9	N	4031	3990 0	248
*11	37860 X	36903	-0-	-957	-0-	685 1 213 4	31915 2 4090 9	N	3718	3748 0	3 8 215
12	39029 X	37025	-0-	-2004	-0-	704 1 5 4	32193 2 4123 9	N	3748	3761 0	202
01	39742 X	36201	-0-	-3541	-0-	1083 1 241 4	30917 2 3960 9	N	3600	3613 0	189
02	35896 X	NO RPT	-0-	-35896	-0-			N	NO RPT		189

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
MOTHER FEE 28		WELL #:		2H	RRCID -> 284899	COMPL. DATE 03/29/2018	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 9504	- 13891		
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	35580 X	9130	-0-	-26450	-0-	122 1 4 4	7289 2 440 5	1159	1233 0	1 8	1574
10	36518 X	30160	-0-	-6358	-0-	426 1 1760 5	23062 2 4912 9	4465	4443 0		1596
*11	40538 X	40538	-0-	-0-	-0-	750 1 5700 9	34088 2	5182	5216 0	6 8	1556
12	40083 X	40083	-0-	-0-	-0-	750 1 17 4	33815 2 5501 9	5001	5029 0		1528
*01	38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	1137 1 114 4	32006 2 5338 9	4853	4852 0		1529
02	35728 X	NO RPT	-0-	-35728	-0-				NO RPT		1529
STATE MIKE 3		WELL #:		2H	RRCID -> 284900	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9450	- 13891		
09	42960 X	41292	-0-	-1668	-0-	1195 1 403 4	37239 2 2455 9	2232	2243 0	2 8	353
10	42935 X	39240	-0-	-3695	-0-	1143 1 137 4	35465 2 44 5	2228	2229 0		352
*11	40110 X	35384	-0-	-4726	-0-	1124 1 349 5	31685 2 2226 9	2024	2000 0	3 8	373
12	45446 X	35115	-0-	-10331	-0-	1289 1 18 4	31553 2 2255 9	2050	2007 0		416
01	45446 X	34416	-0-	-11030	-0-	1281 1 577 4	30407 2 2151 9	1955	1988 0		383
02	38528 X	NO RPT	-0-	-38528	-0-				NO RPT		383
LAUREN STATE 30		WELL #:		2H	RRCID -> 284921	COMPL. DATE 04/05/2018	TOTAL DEPTH 9217	PERF. 9595	- 13996		
09	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	653 2 6426 5	944 4 1 9	1	1 8		613
10	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	349 1 507 4	19883 2 2288 5	2815	2688 0		740
*11	50174 X	50174	-0-	-0-	-0-	915 1 316 4	42901 2 6042 9	5493	5347 0	6 8	880
12	41402 X	41402	-0-	-0-	-0-	783 1 311 4	34773 2 5535 9	5032	5205 0		707
*01	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	1378 1 91 4	35662 2 5543 9	5039	5058 0		688
02	35000 X	NO RPT	-0-	-35000	-0-				NO RPT		688
TYSON FEE 44		WELL #:		2H	RRCID -> 284974	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9595	- 13992		
09	32760 X	28998	-0-	-3762	-0-	436 1 57 4	25085 2 3420 9	3109	3166 0	2 8	1318
10	32984 X	29435	-0-	-3549	-0-	495 1 63 4	25400 2 3477 9	3161	3150 0		1329
*11	30900 X	27720	-0-	-3180	-0-	511 1 41 4	23893 2 3275 9	2977	3030 0	4 8	1272
12	31372 X	28651	-0-	-2721	-0-	484 1 876 4	23167 2 987 5	2852	2838 0		1286
01	30566 X	28693	-0-	-1873	-0-	843 1 128 4	24174 2 3548 9	3225	3050 0		1461
02	27076 X	NO RPT	-0-	-27076	-0-				NO RPT		1461

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59155 X	59155	-0-	-0-	-0-	1832	1	51857	2	N	4737	4732	0	3 8	1532
						255	4	5211	9						
10	62992 X	60041	-0-	-2951	-0-	2039	1	52509	2	N	4776	4742	0		1566
						239	4	5254	9						
*11	60960 X	56739	-0-	-4221	-0-	2708	1	48736	2	N	4436	4440	0	6 8	1556
						415	4	4880	9						
12	62992 X	55634	-0-	-7358	-0-	2888	1	47855	2	N	4359	4330	0		1585
						96	4	4795	9						
01	62062 X	55963	-0-	-6099	-0-	3509	1	47000	2	N	4387	4451	0		1521
						628	4	4826	9						
02	55216 X	NO RPT	-0-	-55216	-0-					N	NO RPT				1521

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
09	36420 X	33688	-0-	-2732	-0-	504	1	28815	2	N	3959	3897	0	2 8	1010
						14	4	4355	9						
10	37293 X	34317	-0-	-2976	-0-	577	1	29235	2	N	3982	4006	0		986
						125	4	4380	9						
*11	36090 X	31886	-0-	-4204	-0-	582	1	26863	2	N	3741	3706	0	3 8	1018
						326	4	4115	9						
12	37293 X	31873	-0-	-5420	-0-	598	1	27129	2	N	3662	3691	0		989
						118	4	4028	9						
01	35805 X	32442	-0-	-3363	-0-	949	1	27097	2	N	3714	3731	0		972
						311	4	4085	9						
02	31444 X	NO RPT	-0-	-31444	-0-					N	NO RPT				972

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
09	38370 X	32697	-0-	-5673	-0-	499	1	28843	2	N	3047	3092	0	2 8	368
						3	4	3352	9						
10	38068 X	33055	-0-	-5013	-0-	562	1	29062	2	N	3100	3038	0		430
						21	4	3410	9						
*11	35610 X	30891	-0-	-4719	-0-	575	1	27138	2	N	2885	2880	0	3 8	432
						4	4	3174	9						
12	35588 X	31006	-0-	-4582	-0-	588	1	27188	2	N	2920	2958	0		394
						18	4	3212	9						
01	34503 X	25613	-0-	-8890	-0-	640	1	20328	2	N	2000	1807	0		587
						617	4	1828	5						
02	30520 X	NO RPT	-0-	-30520	-0-					N	NO RPT				587

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545															
09	32970 X	20390	-0-	-12580	-0-	57	1	1635	2	N	1656	1577	0	2 8	363
						12080	4	4796	5						
10	28508 X	28508	-0-	-0-	-0-	833	1	21656	2	N	1737	1760	0		340
						3263	4	845	5						
*11	27306 X	27306	-0-	-0-	-0-	1314	1	23790	2	N	1663	1611	0	3 8	389
						277	4	96	5						
12	19809 X	16023	-0-	-3786	-0-	661	1	10980	2	N	833	799	0		423
						28	4	3438	5						
01	28520 X	13	-0-	-28507	-0-					N	-0-	31	0		392
02	25760 X	NO RPT	-0-	-25760	-0-					N	NO RPT				392

OIL AND GAS DIVISION

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
09	33918 X	33918	-0-	-0-	-0-	999 1 7 4	31123 2 1789 9	N	1626	1633 0	2 8	120
10	35397 X	35397	-0-	-0-	-0-	1047 1 52 4	32424 2 1874 9	N	1704	1613 0		211
*11	37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	1174 1 254 4	33856 2 2024 9	N	1840	1881 0	4 8	166
12	37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	1402 1 134 4	34230 2 2171 9	N	1974	2016 0		124
*01	38335 X	38335	-0-	-0-	-0-	1455 1 247 4	34602 2 2031 9	N	1846	1792 0		178
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			178
PAT FEE 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 9900	- 14385			
09	29430 X	24602	-0-	-4828	-0-	777 1 48 4	22152 2 1625 9	N	1477	1507 0	1 8	628
10	30411 X	23732	-0-	-6679	-0-	784 1 1058 4	20335 2 1555 9	N	1414	1403 0		639
*11	29430 X	20565	-0-	-8865	-0-	963 1 829 4	17455 2 1318 9	N	1198	1203 0	2 8	632
12	28086 X	27980	-0-	-106	-0-	1469 1 118 4	24539 2 1854 9	N	1685	1682 0		635
*01	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	1813 1 678 4	24520 2 592 5	N	1379	1384 0		630
02	22960 X	NO RPT	-0-	-22960	-0-			N	NO RPT			630
SCOTT FEE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 9360	- 13845			
09	39330 X	33384	-0-	-5946	-0-	491 1 636 4	28176 2 4081 9	N	3710	3657 0	2 8	599
10	40641 X	34010	-0-	-6631	-0-	569 1 21 4	29248 2 4172 9	N	3793	3737 0		655
*11	35610 X	33032	-0-	-2578	-0-	602 1 12 4	28220 2 4198 9	N	3816	3821 0	3 8	647
12	36146 X	32800	-0-	-3346	-0-	613 1 9 4	28273 2 3905 9	N	3550	3687 0		510
01	35774 X	32003	-0-	-3771	-0-	939 1 10 4	27084 2 3970 9	N	3609	3614 0		505
02	31164 X	NO RPT	-0-	-31164	-0-			N	NO RPT			505
STATE RAY 12		WELL #:		1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9676	- 13998			
09	43449 X	43449	-0-	-0-	-0-	1371 1 433 4	39290 2 2355 9	N	2141	2193 0	3 8	1040
10	47616 X	34914	-0-	-12702	-0-	1203 1 106 4	31440 2 2165 9	N	1968	1973 0		1035
*11	46080 X	30643	-0-	-15437	-0-	1500 1 49 4	27291 2 1803 9	N	1639	1568 0	4 8	1102
12	47616 X	24469	-0-	-23147	-0-	1290 1 1 4	21543 2 1635 9	N	1486	1527 0		1061
01	47616 X	30028	-0-	-17588	-0-	1956 1 330 4	26448 2 1294 9	N	1176	1129 0		1108
02	40544 X	NO RPT	-0-	-40544	-0-			N	NO RPT			1108

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45660 X	30729	-0-	-14931	-0-	675	1	19382	2	N	1139	1101	0	2 8	519
						303	4	9116	5						
10	47182 X	20961	-0-	-26221	-0-	668	1	17501	2	N	898	945	0		472
						1804	4	988	9						
*11	43650 X	4663	-0-	-38987	-0-	63	1	1145	2	N	1	30	0	1 8	442
						3454	4	1	9						
12	47182 X	16663	-0-	-30519	-0-	888	1	14913	2	N	607	562	0		487
						194	4	668	9						
01	47182 X	17877	-0-	-29305	-0-	1016	1	13844	2	N	1007	932	0		562
						1633	4	276	5						
02	28672 X	NO RPT	-0-	-28672	-0-					N	NO RPT				562

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995															
09	56490 X	1434	-0-	-55056	-0-	1431	4	3	9	N	3	3	8		740
10	56761 X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-				740
*11	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-				740
12	10571 X	204	-0-	-10367	-0-	12	1	192	2	N	-0-				740
01	10571 X	462	-0-	-10109	-0-	32	1	429	2	N	-0-				740
						1	4								
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT				740

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825															
09	59550 X	4530	-0-	-55020	-0-	21	1	1193	2	N	1				1078
						1	4	3314	5						
10	60264 X	1558	-0-	-58706	-0-	18	4	1540	5	N	-0-				1078
*11	56940 X	12981	-0-	-43959	-0-	12979	5	2	9	N	2	2	8		1078
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-				1078
01	9300 X	53	-0-	-9247	-0-	3	1	39	2	N	-0-				1078
						11	4								
02	12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					N	NO RPT				1078

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
09	54960 X	54254	-0-	-706	-0-	1664	1	48263	2	N	3916	3903	0	2 8	758
						19	4	4308	9						
10	57009 X	55313	-0-	-1696	-0-	1871	1	49096	2	N	3939	3930	0		767
						13	4	4333	9						
*11	62240 X	62240	-0-	-0-	-0-	2788	1	55069	2	N	3683	3713	0	4 8	733
						332	4	4051	9						
12	57009 X	56410	-0-	-599	-0-	2969	1	49397	2	N	3661	3599	0		795
						17	4	4027	9						
*01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	3597	1	48487	2	N	3962	4035	0		722
						345	4	4358	9						
02	56756 X	NO RPT	-0-	-56756	-0-					N	NO RPT				722

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
09	37530 X	35107	-0-	-2423	-0-	539	1	30083	2	N	4072	4084	0	2 8	1421
						6	4	4479	9						
10	38192 X	29106	-0-	-9086	-0-	493	1	24930	2	N	3337	3331	0		1427
						12	4	3671	9						
*11	36270 X	213	-0-	-36057	-0-	212	5	1	9	N	1	48	0	1 8	1379
12	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	782	1	37843	2	N	5553	5437	0		1495
						1942	5	6108	9						
*01	42683 X	42683	-0-	-0-	-0-	1255	1	36071	2	N	4819	4891	0		1423
						56	4	5301	9						
02	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT				1423

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) GAS 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	26497 X	26497	-0-	-0-	-0-	782	1	22102	2	N	1981	1791	0	3 8	497
						44	4	1390	5						
10	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	935	1	24046	2	N	2272	2225	1		544
						35	4	2499	9						
*11	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	1181	1	21241	2	N	1893	1898	0	5 8	534
						169	4	2257	5						
12	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	1301	1	21554	2	N	1904	1920	0		518
						48	4	1329	5						
*01	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1465	1	19608	2	N	1773	1738	0		553
						439	4	1480	5						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				553

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
09	83670 X	75758	-0-	-7912	-0-	1132	1	72860	2	N	1590	1653	0	2 8	943
						17	4	1749	9						
10	85436 X	65667	-0-	-19769	-0-	1185	1	62690	2	N	1628	1553	0		1018
						1	4	1791	9						
*11	81630 X	56614	-0-	-25016	-0-	1124	1	53880	2	N	1449	1499	0	3 8	965
						16	4	1594	9						
12	82088 X	67946	-0-	-14142	-0-	1369	1	64997	2	N	1414	1394	0		985
						25	4	1555	9						
01	79887 X	69891	-0-	-9996	-0-	2215	1	65881	2	N	1387	1331	0		1041
						269	4	1526	9						
02	70700 X	NO RPT	-0-	-70700	-0-					N	NO RPT				1041

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
09	46530 X	43524	-0-	-3006	-0-	645	1	36849	2	N	5392	5352	0	1 8	673
						99	4	5931	9						
10	43338 X	43268	-0-	-70	-0-	717	1	36554	2	N	5366	5315	0		724
						94	4	5903	9						
*11	41940 X	33670	-0-	-8270	-0-	617	1	28687	2	N	3913	3916	0	2 8	719
						62	4	4304	9						
12	46531 X	33278	-0-	-13253	-0-	616	1	28240	2	N	3981	3951	0		749
						43	4	4379	9						
01	46531 X	35217	-0-	-11314	-0-	1041	1	30005	2	N	3788	3857	0		680
						4	4	4167	9						
02	40628 X	NO RPT	-0-	-40628	-0-					N	NO RPT				680

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
09	35820 X	32242	-0-	-3578	-0-	485	1	27919	2	N	3476	3451	0	2 8	2541
						14	4	3824	9						
10	36146 X	32866	-0-	-3280	-0-	554	1	28462	2	N	3493	3519	0		2515
						8	4	3842	9						
*11	34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	638	1	29963	2	N	3456	3427	0	3 8	2541
						3	4	3802	9						
12	34906 X	31748	-0-	-3158	-0-	602	1	27496	2	N	3307	3350	0		2498
						12	4	3638	9						
01	33976 X	30703	-0-	-3273	-0-	922	1	26312	2	N	3152	3099	0		2551
						2	4	3467	9						
02	32312 X	NO RPT	-0-	-32312	-0-					N	NO RPT				2551

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645														
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
09		55680 X	38504	-0-	-17176	-0-	604 1	34723 2	N	2888	2926 0	3 8		976
							3177 9							
10		56916 X	51186	-0-	-5730	-0-	908 1	46766 2	N	3153	3120 0			1009
							44 4	3468 9						
*11		53760 X	47782	-0-	-5978	-0-	913 1	43635 2	N	2902	2922 0	5 8		984
							42 4	3192 9						
12		54901 X	47177	-0-	-7724	-0-	918 1	42996 2	N	2822	2832 0			974
							159 4	3104 9						
01		51181 X	49826	-0-	-1355	-0-	1501 1	43820 2	N	3410	3366 0			1018
							754 4	3751 9						
02		46228 X	NO RPT	-0-	-46228	-0-			N	NO RPT				1018

AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
09		51801 X	51801	-0-	-0-	-0-	811 1	46566 2	N	4021	4088 0	2 8		1038
							1 4	4423 9						
10		44423 X	42344	-0-	-2079	-0-	720 1	37283 2	N	3946	3970 0			1014
							4341 9							
*11		42990 X	38741	-0-	-4249	-0-	723 1	34157 2	N	3510	3479 0	4 8		1041
							3861 9							
12		44423 X	37835	-0-	-6588	-0-	718 1	33357 2	N	3416	3465 0			992
							2 4	3758 9						
01		53537 X	36934	-0-	-16603	-0-	1109 1	32087 2	N	3247	3204 0			1035
							166 4	3572 9						
02		48356 X	NO RPT	-0-	-48356	-0-			N	NO RPT				1035

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
09		114720 X	91291	-0-	-23429	-0-	1477 1	88046 2	N	1484	1432 0	3 8		486
							136 4	1632 9						
10		112313 X	90863	-0-	-21450	-0-	1611 1	85541 2	N	1533	1579 0			440
							2025 4	1686 9						
*11		103650 X	85941	-0-	-17709	-0-	1702 1	82804 2	N	1294	1260 0	5 8		469
							12 4	1423 9						
12		102300 X	83900	-0-	-18400	-0-	1699 1	80744 2	N	1291	1270 0			490
							37 4	1420 9						
01		98301 X	80685	-0-	-17616	-0-	2531 1	75431 2	N	1235	1280 0			445
							1364 4	1359 9						
02		85204 X	NO RPT	-0-	-85204	-0-			N	NO RPT				445

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
09		63750 X	56160	-0-	-7590	-0-	859 1	50342 2	N	4224	4195 0	2 8		895
							313 4	4646 9						
10		64573 X	57344	-0-	-7229	-0-	989 1	51695 2	N	4198	4255 0			838
							42 4	4618 9						
*11		60570 X	54603	-0-	-5967	-0-	1033 1	49408 2	N	3773	3736 0	4 8		871
							12 4	4150 9						
12		60884 X	54505	-0-	-6379	-0-	1059 1	49251 2	N	3774	3765 0			880
							44 4	4151 9						
01		59272 X	54132	-0-	-5140	-0-	1658 1	48167 2	N	3653	3634 0			899
							289 4	4018 9						
02		52416 X	NO RPT	-0-	-52416	-0-			N	NO RPT				899

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	* AMT	EOM BALANCE
09	35100 X	30967	-0-	-4133	-0-	459	1 26092	2	N	3476	3439	0	2	8	204
						592	4 3824	9							
10	35402 X	28866	-0-	-6536	-0-	447	1 23581	2	N	3063	3051	0			216
						589	4 880	5							
*11	33090 X	29619	-0-	-3471	-0-	545	1 25285	2	N	3431	3379	0	4	8	264
						15	4 3774	9							
12	33604 X	30478	-0-	-3126	-0-	574	1 26152	2	N	3271	3339	0			196
						154	4 3598	9							
01	32333 X	26724	-0-	-5609	-0-	756	1 21538	2	N	2624	2538	0			282
						1544	4 2886	9							
02	28896 X	NO RPT	-0-	-28896	-0-				N	NO RPT					282

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729															
09	103470 X	90258	-0-	-13212	-0-	2592	1 80797	2	N	5478	5440	0	3	8	2884
						843	4 6026	9							
10	104036 X	91683	-0-	-12353	-0-	2666	1 82768	2	N	5542	5496	0			2930
						153	4 6096	9							
*11	98700 X	85581	-0-	-13119	-0-	2708	1 76049	2	N	5203	5228	0	4	8	2901
						1101	4 5723	9							
12	100502 X	87024	-0-	-13478	-0-	3203	1 78091	2	N	5199	5175	0			2925
						11	4 5719	9							
01	96472 X	83775	-0-	-12697	-0-	3141	1 74220	2	N	4972	5014	0			2883
						945	4 5469	9							
02	84252 X	NO RPT	-0-	-84252	-0-				N	NO RPT					2883

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250															
09	38670 X	36843	-0-	-1827	-0-	561	1 32151	2	N	3728	3772	0	3	8	2664
						30	4 4101	9							
10	39959 X	37344	-0-	-2615	-0-	637	1 32523	2	N	3735	3707	0			2692
						75	4 4109	9							
*11	38310 X	35852	-0-	-2458	-0-	668	1 31129	2	N	3559	3567	0	5	8	2679
						140	4 3915	9							
12	39587 X	35449	-0-	-4138	-0-	672	1 30803	2	N	3480	3389	0			2770
						146	4 3828	9							
01	38626 X	35390	-0-	-3236	-0-	1057	1 30346	2	N	3492	3513	0			2749
						146	4 3841	9							
02	34384 X	NO RPT	-0-	-34384	-0-				N	NO RPT					2749

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414															
09	41160 X	37065	-0-	-4095	-0-	557	1 31226	2	N	4704	4695	0	2	8	2523
						108	4 5174	9							
10	41943 X	37604	-0-	-4339	-0-	638	1 31642	2	N	4701	4718	0			2506
						153	4 5171	9							
*11	39210 X	34835	-0-	-4375	-0-	635	1 28697	2	N	4394	4421	0	4	8	2475
						670	4 4833	9							
12	40145 X	34743	-0-	-5402	-0-	642	1 29186	2	N	4423	4380	0			2518
						50	4 4865	9							
01	39060 X	33156	-0-	-5904	-0-	881	1 24982	2	N	4061	4068	0			2511
						2025	4 801	5							
02	34608 X	NO RPT	-0-	-34608	-0-				N	NO RPT					2511

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		48270 X	47038	-0-	-1232	-0-	700	1	39882	2	N	5808	5907	0	2 8 774
							67	4	6389	9					
10		48577 X	47227	-0-	-1350	-0-	778	1	39752	2	N	6019	5929	0	864
							76	4	6621	9					
*11		45540 X	40486	-0-	-5054	-0-	733	1	34061	2	N	5150	5157	0	4 8 853
							27	4	5665	9					
12		46376 X	41100	-0-	-5276	-0-	763	1	34759	2	N	5050	5136	0	767
							23	4	5555	9					
01		48608 X	39217	-0-	-9391	-0-	1127	1	32380	2	N	4828	4824	0	771
							169	4	230	5					
02		43904 X	NO RPT	-0-	-43904	-0-					N	NO RPT			771

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314															
09		37050 X	35372	-0-	-1678	-0-	541	1	31040	2	N	3406	3398	0	2 8 446
							44	4	3747	9					
10		38161 X	34542	-0-	-3619	-0-	592	1	30226	2	N	3329	3488	0	287
							62	4	3662	9					
*11		36450 X	33608	-0-	-2842	-0-	626	1	29251	2	N	3209	3071	0	4 8 421
							201	4	3530	9					
12		37665 X	31564	-0-	-6101	-0-	592	1	27434	2	N	3034	3043	0	412
							201	4	3337	9					
01		37231 X	32316	-0-	-4915	-0-	976	1	27867	2	N	3054	3128	0	338
							114	4	3359	9					
02		33012 X	NO RPT	-0-	-33012	-0-					N	NO RPT			338

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 10028 - 17445															
09		118620 X	104705	-0-	-13915	-0-	3230	1	100684	2	N	526	452	0	3 8 650
							212	4	579	9					
10		122109 X	104063	-0-	-18046	-0-	3225	1	100139	2	N	460	432	0	678
							193	4	506	9					
*11		116160 X	96715	-0-	-19445	-0-	3267	1	91765	2	N	438	439	0	5 8 672
							1201	4	482	9					
12		115382 X	96687	-0-	-18695	-0-	3788	1	92361	2	N	480	514	0	638
							10	4	528	9					
01		111445 X	93247	-0-	-18198	-0-	3725	1	88016	2	N	428	347	0	719
							1035	4	471	9					
02		97720 X	NO RPT	-0-	-97720	-0-					N	NO RPT			719

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108															
09		78390 X	42096	-0-	-36294	-0-	1202	1	37529	2	N	2938	2899	0	4 8 3181
							133	4	3232	9					
10		78182 X	53508	-0-	-24674	-0-	1518	1	47291	2	N	4149	4199	0	3131
							135	4	4564	9					
*11		73710 X	53276	-0-	-20434	-0-	1668	1	46747	2	N	3988	3977	0	5 8 3137
							474	4	4387	9					
12		74369 X	56117	-0-	-18252	-0-	2027	1	49495	2	N	4120	4120	0	3137
							63	4	4532	9					
*01		56879 X	56879	-0-	-0-	-0-	2111	1	49983	2	N	4107	4058	0	3186
							267	4	4518	9					
02		49392 X	NO RPT	-0-	-49392	-0-					N	NO RPT			3186

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	33810 X	32702	-0-	-1108	-0-	480	1 27316	2 4849	N	4408	4405	0	2 8	1
10	35619 X	33300	-0-	-2319	-0-	57	4 27831	9 4865	N	4423	4400	0		24
*11	34470 X	31684	-0-	-2786	-0-	55	4 26418	2 4643	N	4221	4241	0	4 8	-0-
12	35619 X	31555	-0-	-4064	-0-	52	1 26357	2 4571	N	4155	4119	0		36
01	34658 X	31191	-0-	-3467	-0-	909	1 25741	2 4351	N	3955	3983	0		8
02	30520 X	NO RPT	-0-	-30520	-0-	190	4		N	NO RPT				8

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														
09	35610 X	35016	-0-	-594	-0-	515	1 29489	2 4975	N	4523	4492	0	2 8	574
10	37758 X	36424	-0-	-1334	-0-	600	1 30736	2 5053	N	4594	4635	0		533
*11	36540 X	33723	-0-	-2817	-0-	608	1 28411	2 4689	N	4263	4165	0	4 8	627
12	37758 X	33637	-0-	-4121	-0-	618	1 28481	2 4513	N	4103	4225	0		505
01	36952 X	33463	-0-	-3489	-0-	981	1 27999	2 4467	N	4061	4083	0		483
02	32900 X	NO RPT	-0-	-32900	-0-	16	4		N	NO RPT				483

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														
09	125850 X	105431	-0-	-20419	-0-	3281	1 93304	2 8786	N	7987	7989	0	3 8	114
10	124310 X	101241	-0-	-23069	-0-	3475	1 89935	2 7828	N	7116	7075	0		155
*11	114810 X	92318	-0-	-22492	-0-	4483	1 81019	2 6779	N	6163	6060	0	5 8	253
12	116219 X	89629	-0-	-26590	-0-	4711	1 78473	2 6444	N	5858	5815	0		296
01	108934 X	85354	-0-	-23580	-0-	5488	1 74056	2 5715	N	5195	5178	0		313
02	98392 X	NO RPT	-0-	-98392	-0-	95	4		N	NO RPT				313

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787														
09	104760 X	92961	-0-	-11799	-0-	2802	1 79360	2 10313	N	9375	9336	0	4 8	986
10	102641 X	91246	-0-	-11395	-0-	486	4 10313	2 78743	N	8587	8597	0		976
*11	96330 X	83252	-0-	-13078	-0-	3954	1 71159	2 8109	N	7372	7387	0	7 8	954
12	99541 X	80819	-0-	-18722	-0-	4167	1 69020	2 7618	N	6925	7018	0		861
01	96069 X	76384	-0-	-19685	-0-	4465	1 61027	2 2790	N	6065	6040	0		886
02	86772 X	NO RPT	-0-	-86772	-0-	1430	4		N	NO RPT				886

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725			
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		
09		152508 X	152508	-0-	-0-	-0-	4763 1	135322 2	N	11292	11209 0	9 8	1296
							2 4	12421 9					
10		149419 X	149419	-0-	-0-	-0-	5143 1	132936 2	N	10300	10188 0		1408
							10 4	11330 9					
*11		138762 X	138762	-0-	-0-	-0-	6763 1	121983 2	N	9011	8943 0	15 8	1461
							104 4	9912 9					
12		133733 X	133733	-0-	-0-	-0-	7075 1	117507 2	N	8317	8251 0		1527
							2 4	9149 9					
*01		129691 X	129691	-0-	-0-	-0-	8369 1	112257 2	N	7793	7896 0		1424
							493 4	8572 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1424

DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9475	- 14705			
*09		DELQ PR	117722	-0-	117722	117973	3535 1	110381 2	N	3404	3149 0	9 8	246
							62 4	3744 9					
*10		267233 X	149260	-0-	-117973	-0-	4486 1	139721 2	N	4561	4590 0		217
							36 4	5017 9					
*11		162130 X	162130	-0-	-0-	-0-	5346 1	149855 2	N	4669	4675 0	12 8	199
							1793 4	5136 9					
*12		165918 X	165918	-0-	-0-	-0-	6341 1	154834 2	N	4301	4345 0		155
							12 4	4731 9					
*01		167774 X	167774	-0-	-0-	-0-	6543 1	154892 2	N	3993	3943 0		205
							1947 4	4392 9					
02		110684 X	NO RPT	-0-	-110684	-0-			N	NO RPT			205

CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC		146364						CNTY: CULBERSON				
WISE STATE 35-38		WELL #:		3H	RRCID -> 290205	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 9455	- 16660		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/13/2021						

CHEVRON U. S. A. INC.		148113						CNTY: CULBERSON				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		812H	RRCID -> 278900	COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		453
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		453
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189 0	264
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		264

HH SW 3		WELL #:		6HD	RRCID -> 281560	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 10309	- 15039		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #:		7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10196	- 14268
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31106 X	31106	-0-	-0-	-0-	1129 1	29367 2	Y	553	597 0	10
							2 4	608 9				
10		42753 X	42753	-0-	-0-	-0-	1716 1	39301 2	Y	1578	1563 0	25
							1736 9					
11		68940 X	68940	-0-	-0-	-0-	2914 1	61757 2	Y	3872	3828 0	69
							10 4	4259 9				
12		39724 X	39724	-0-	-0-	-0-	1686 1	33654 2	Y	3982	3959 0	92
							4 4	4380 9				
*01		33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	1549 1	29253 2	Y	2629	2664 0	57
							7 4	2892 9				
*02		66398 X	66398	-0-	-0-	-0-	2853 1	60381 2	Y	2874	2868 0	63
							3 4	3161 9				

HH SW 3		WELL #:		8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10393	- 15111
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #:		5HC	RRCID ->	281639	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9762	PERF.10167	- 14461
09		126607 X	126607	-0-	-0-	-0-	4512 1	117456 2	Y	4211	4214 0	78
							7 4	4632 9				
10		117046 X	117046	-0-	-0-	-0-	4714 1	108065 2	Y	3879	3896 0	61
							4267 9					
11		99168 X	99168	-0-	-0-	-0-	4326 1	91714 2	Y	2830	2841 0	50
							15 4	3113 9				
12		134651 X	134651	-0-	-0-	-0-	6244 1	124479 2	Y	3555	3522 0	83
							17 4	3911 9				
*01		129795 X	129795	-0-	-0-	-0-	6289 1	118780 2	Y	4271	4261 0	93
							28 4	4698 9				
*02		54633 X	54633	-0-	-0-	-0-	2306 1	48911 2	Y	3104	3129 0	68
							2 4	3414 9				

HH SW 5		WELL #:		26HA	RRCID ->	282232	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9119	PERF. 9328	- 13848
09		66545 X	66545	-0-	-0-	-0-	2322 1	60414 2	Y	3459	3465 0	64
							4 4	3805 9				
10		52845 X	52845	-0-	-0-	-0-	2071 1	47437 2	Y	3034	3050 0	48
							3337 9					
11		41384 X	41384	-0-	-0-	-0-	1740 1	36819 2	Y	2563	2566 0	45
							6 4	2819 9				
12		48087 X	48087	-0-	-0-	-0-	2158 1	43046 2	Y	2615	2599 0	61
							6 4	2877 9				
*01		45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	2138 1	40394 2	Y	2796	2796 0	61
							10 4	3076 9				
*02		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	1204 1	25508 2	Y	2192	2205 0	48
							1 4	2411 9				

HH SW 5		WELL #:		27HC	RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10018	- 14540
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		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

09	74172	X		74172	-0-	-0-	-0-	2643	1	68831	2	Y	2449	2446	0	45
								4	4	2694	9					
10	38758	X		38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0	36
								2530	9							
11	78463	X		78463	-0-	-0-	-0-	3460	1	73340	2	Y	1500	1509	0	27
								13	4	1650	9					
12	73352	X		73352	-0-	-0-	-0-	3409	1	68027	2	Y	1734	1721	0	40
								9	4	1907	9					
*01	70316	X		70316	-0-	-0-	-0-	3418	1	64571	2	Y	2101	2095	0	46
								16	4	2311	9					
*02	71327	X		71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0	34
								2	4	1709	9					

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

09	199222	X		199222	-0-	-0-	-0-	6383	1	180415	2	N	11257	11224	0	148
								41	4	12383	9					
10	195694	X		195694	-0-	-0-	-0-	6695	1	177224	2	N	10665	10693	0	120
								43	4	11732	9					
11	176898	X		176898	-0-	-0-	-0-	6032	1	159855	2	N	9969	10005	0	84
								45	4	10966	9					
12	180510	X		180510	-0-	-0-	-0-	5821	1	162697	2	N	10851	10804	0	131
								56	4	11936	9					
*01	183320	X		183320	-0-	-0-	-0-	7320	1	164132	2	N	10740	10769	0	102
								54	4	11814	9					
*02	155344	X		155344	-0-	-0-	-0-	4543	1	141196	2	N	8703	8715	0	90
								32	4	9573	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 #: 1213H		RRCID -> 282459	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8245	- 13120								
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9778	- 14868								
09	123137	X	123137	-0-	-0-	-0-	4399	1	114493	2	Y	3854	3863	0		71
							6	4	4239	9						
10	109281	X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0		54
							3792	9								
11	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0		35
							6	4	2200	9						
12	70836	X	70836	-0-	-0-	-0-	3236	1	64522	2	Y	2791	2761	0		65
							8	4	3070	9						
*01	88340	X	88340	-0-	-0-	-0-	4262	1	80528	2	Y	3210	3205	0		70
							19	4	3531	9						
*02	105413	X	105413	-0-	-0-	-0-	4623	1	97946	2	Y	2582	2595	0		57
							4	4	2840	9						

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 9775	PERF.10342	- 14918								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	89804	X	89804	-0-	-0-	-0-	3071	1	79950	2	Y	6162	6172	0		114
							5	4	6778	9						
10	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1	72507	2	Y	6063	6081	0		96
							6669	9								
11	95337	X	95337	-0-	-0-	-0-	4070	1	86245	2	Y	4553	4568	0		81
							14	4	5008	9						
12	96788	X	96788	-0-	-0-	-0-	4358	1	86952	2	Y	4969	4935	0		115
							12	4	5466	9						
*01	76011	X	76011	-0-	-0-	-0-	3561	1	67203	2	Y	4756	4768	0		103
							15	4	5232	9						
*02	60960	X	60960	-0-	-0-	-0-	2527	1	53541	2	Y	4445	4450	0		98
							2	4	4890	9						

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 10221	PERF.10232	- 15276								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45977 X	45977	-0-	-0-	-0-	1326	1 38018	2 6625	Y	6023	6000	0	50
10	41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	1292	1 34742	2 5779	Y	5254	5268	0	36
11	48345 X	48345	-0-	-0-	-0-	1534	1 41274	2 5525	Y	5023	4932	0	127
12	39060 X	36489	-0-	-2571	-0-	1044	1 29615	2 5822	Y	5293	5339	0	81
*01	72549 X	72549	-0-	-0-	-0-	2401	1 54611	2 15520	Y	14109	14115	0	75
*02	51343 X	51343	-0-	-0-	-0-	1127	1 35640	2 14567	Y	13243	13229	0	89

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			435
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			435
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	98	188 1		345
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283172	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	9760 - 19728
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
09	70097 X	70097	-0-	-0-	-0-	2143	1 61377	2 Y	5965	5944 0	50
						15	4 6562	9			
10	46717 X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1 37024	2 Y	4507	4526 0	31
						10	4 4958	9			
11	45210 X	9794	-0-	-35416	-0-	311	1 8256	2 Y	1114	1117 0	28
						2	4 1225	9			
12	46717 X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1 9424	2 Y	1880	1879 0	29
						4	4 2068	9			
*01	44950 X	24468	-0-	-20482	-0-	933	1 21209	2 Y	2107	2125 0	11
						8	4 2318	9			
02	40600 X	21596	-0-	-19004	-0-	607	1 19176	2 Y	1645	1645 0	11
						3	4 1810	9			
HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9974 - 19756
09	49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	1435	1 41105	2 Y	6307	6285 0	52
						11	4 6938	9			
10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1 35075	2 Y	5787	5799 0	40
						10	4 6366	9			
11	37680 X	4279	-0-	-33401	-0-	136	1 3728	2 Y	377	407 0	10
						415	9				
12	38936 X	19453	-0-	-19483	-0-	494	1 14177	2 Y	4343	4287 0	66
						5	4 4777	9			
*01	38967 X	8196	-0-	-30771	-0-	192	1 4473	2 Y	3210	3259 0	17
						3531	9				
02	35196 X	3138	-0-	-32058	-0-	49	1 1572	2 Y	1379	1387 0	9
						1517	9				
HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	10023 - 14714
09	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	2045	1 53215	2 Y	1906	1941 0	35
						3	4 2097	9			
10	86361 X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1 79360	2 Y	3216	3200 0	51
						3538	9				
11	68836 X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1 60884	2 Y	4608	4577 0	82
						10	4 5069	9			
12	43122 X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1 37726	2 Y	3184	3192 0	74
						5	4 3502	9			
*01	45783 X	45783	-0-	-0-	-0-	2149	1 40633	2 Y	2720	2735 0	59
						9	4 2992	9			
*02	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1 36590	2 Y	2070	2083 0	46
						2	4 2277	9			
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	10113 - 14771
09	82851 X	82851	-0-	-0-	-0-	2914	1 75842	2 Y	3718	3727 0	69
						5	4 4090	9			
10	93237 X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1 84773	2 Y	4332	4333 0	68
						4765	9				
11	110692 X	110692	-0-	-0-	-0-	4649	1 98490	2 Y	6851	6798 0	121
						17	4 7536	9			
12	105726 X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1 94185	2 Y	6190	6167 0	144
						12	4 6809	9			
*01	81658 X	81658	-0-	-0-	-0-	3835	1 72419	2 Y	4896	4934 0	106
						18	4 5386	9			
*02	73852 X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1 67428	2 Y	2941	2982 0	65
						3	4 3235	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	59670 X	46493	-0-	-13177	-0-	1359	1 8 4	38926	2 6200 9	Y	5636	5616	0			47
10	61659 X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1 8 4	34206	2 5629 9	Y	5117	5129	0			35
11	50070 X	43317	-0-	-6753	-0-	1358	1 10 4	36426	2 5523 9	Y	5021	4929	0			127
12	66927 X	66927	-0-	-0-	-0-	2126	1 20 4	60302	2 4479 9	Y	4072	4137	0			62
*01	81178 X	81178	-0-	-0-	-0-	2945	1 23 4	66843	2 11367 9	Y	10334	10341	0			55
*02	74084 X	74084	-0-	-0-	-0-	1923	1 14 4	60839	2 11308 9	Y	10280	10266	0			69

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545						
09	62880 X	60915	-0-	-1965	-0-	1806	1 11 4	51765	2 7333 9	Y	6666	6643	0			55
10	60636 X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1 11 4	47413	2 6625 9	Y	6023	6037	0			41
11	62490 X	48130	-0-	-14360	-0-	1503	1 13 4	40408	2 6206 9	Y	5642	5540	0			143
12	64542 X	38992	-0-	-25550	-0-	1083	1 11 4	30835	2 7063 9	Y	6421	6466	0			98
*01	72942 X	72942	-0-	-0-	-0-	2754	1 23 4	62621	2 7544 9	Y	6858	6920	0			36
*02	69924 X	69924	-0-	-0-	-0-	1936	1 13 4	61046	2 6929 9	Y	6299	6293	0			42

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602						
09	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	1355	1 11 4	38854	2 6282 9	Y	5711	5693	0			47
10	45211 X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1 11 4	38171	2 5608 9	Y	5098	5110	0			35
11	51072 X	51072	-0-	-0-	-0-	1625	1 13 4	43754	2 5680 9	Y	5164	5068	0			131
12	46085 X	46085	-0-	-0-	-0-	1365	1 13 4	38812	2 5895 9	Y	5359	5408	0			82
*01	45911 X	43121	-0-	-2790	-0-	1555	1 11 4	35270	2 6285 9	Y	5714	5766	0			30
02	41468 X	37421	-0-	-4047	-0-	995	1 7 4	31445	2 4974 9	Y	4522	4522	0			30

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203		PERF.10479 - 14995						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0011WA	RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9700 - 19865		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		64260 X	52172	-0-	-12088	-0-	1443	1	41260	2	N	8598	8568 0	71
							11	4	9458	9				
10		61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780 0	53
							13	4	8538	9				
11		59070 X	3783	-0-	-55287	-0-	122	1	3273	2	N	353	397 0	9
							388	9						
12		53909 X	10707	-0-	-43202	-0-	313	1	8840	2	N	1411	1398 0	22
							2	4	1552	9				
*01		61721 X	26969	-0-	-34752	-0-	874	1	19864	2	N	5659	5651 0	30
							6	4	6225	9				
*02		119814 X	119814	-0-	-0-	-0-	3029	1	95652	2	N	19193	19094 0	129
							21	4	21112	9				

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0012WA	RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9764 - 19929		
09		65310 X	58637	-0-	-6673	-0-	1707	1	48942	2	N	7252	7226 0	60
							11	4	7977	9				
10		64697 X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45525	2	N	6933	6946 0	47
							12	4	7626	9				
11		57120 X	3599	-0-	-53521	-0-	122	1	3175	2	N	272	312 0	7
							3	4	299	9				
12		60605 X	9205	-0-	-51400	-0-	271	1	7623	2	N	1187	1176 0	18
							5	4	1306	9				
*01		60605 X	11349	-0-	-49256	-0-	357	1	8050	2	N	2672	2676 0	14
							3	4	2939	9				
02		54740 X	3934	-0-	-50806	-0-	64	1	1943	2	N	1752	1754 0	12
							1927	9						

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #:		0013WA	RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742 - 19907		
09		54750 X	49321	-0-	-5429	-0-	1364	1	39099	2	N	8045	8014 0	67
							8	4	8850	9				
10		52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1	43635	2	N	6638	6660 0	45
							10	4	7302	9				
11		50220 X	2987	-0-	-47233	-0-	92	1	2557	2	N	307	344 0	8
							338	9						
12		51863 X	5487	-0-	-46376	-0-	155	1	4498	2	N	758	754 0	12
							834	9						
*01		52576 X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	57	69 0	-0-
02		47488 X	659	-0-	-46829	-0-	17	1	641	2	N	1	1 0	-0-
							1	9						

HAY EVELYNN 17/20		WELL #:		0011WA	RRCID ->	283577	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9762 - 19909		
09		45180 X	39893	-0-	-5287	-0-	1101	1	31579	2	N	6550	6529 0	54
							8	4	7205	9				
10		44857 X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1	27891	2	N	5381	5398 0	37
							6	4	5919	9				
11		38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					N	-0-	37 0	-0-
12		41230 X	12417	-0-	-28813	-0-	400	1	11396	2	N	560	551 0	9
							5	4	616	9				
*01		130380 X	130380	-0-	-0-	-0-	4255	1	96745	2	N	26679	26546 0	142
							33	4	29347	9				
*02		79912 X	79912	-0-	-0-	-0-	1975	1	62439	2	N	14078	14125 0	95
							12	4	15486	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 9821 - 19981					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56193 X	56193	-0-	-0-	-0-	1649	1	47194	2	N	6671	6647	0		55
						12	4	7338	9						
10	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1447	1	38680	2	N	5144	5164	0		35
						12	4	5658	9						
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-	35	0		-0-
12	31806 X	7915	-0-	-23891	-0-	234	1	6546	2	N	1030	1014	0		16
						2	4	1133	9						
*01	31806 X	19851	-0-	-11955	-0-	624	1	14093	2	N	4662	4653	0		25
						6	4	5128	9						
02	28728 X	11610	-0-	-17118	-0-	266	1	8219	2	N	2839	2845	0		19
						2	4	3123	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9608 - 19773					
09	54150 X	53241	-0-	-909	-0-	1531	1	43827	2	N	7158	7133	0		59
						9	4	7874	9						
10	51677 X	40267	-0-	-11410	-0-	1219	1	32747	2	N	5723	5743	0		39
						6	4	6295	9						
11	51600 X	-0-	-0-	-51600	-0-					N	-0-	39	0		-0-
12	55025 X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1	3958	2	N	747	736	0		11
						822	9								
*01	55025 X	17545	-0-	-37480	-0-	574	1	13098	2	N	3518	3510	0		19
						3	4	3870	9						
02	49700 X	17168	-0-	-32532	-0-	417	1	13273	2	N	3157	3155	0		21
						5	4	3473	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 10825 - 17279					
09	194073 X	194073	-0-	-0-	-0-	6030	1	170437	2	N	15968	15889	0		209
						41	4	17565	9						
10	153232 X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1	132898	2	N	13886	13939	0		156
						34	4	15275	9						
11	162131 X	162131	-0-	-0-	-0-	5259	1	139495	2	N	15765	15789	0		132
						35	4	17342	9						
12	161729 X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1	137648	2	N	17384	17306	0		210
						43	4	19122	9						
*01	146554 X	146554	-0-	-0-	-0-	5470	1	122813	2	N	16575	16627	0		158
						38	4	18233	9						
*02	170680 X	170680	-0-	-0-	-0-	4814	1	149652	2	N	14711	14717	0		152
						32	4	16182	9						
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 11503 - 20996					
09	130291 X	130291	-0-	-0-	-0-	4177	1	118096	2	N	7264	7263	0		95
						28	4	7990	9						
10	89524 X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1	78995	2	N	6845	6863	0		77
						18	4	7530	9						
11	52279 X	52279	-0-	-0-	-0-	1606	1	42631	2	N	7302	7318	0		61
						10	4	8032	9						
12	60687 X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1	51814	2	N	6368	6352	0		77
						16	4	7005	9						
*01	49400 X	49400	-0-	-0-	-0-	1751	1	39278	2	N	7598	7603	0		72
						13	4	8358	9						
*02	83622 X	83622	-0-	-0-	-0-	2379	1	73954	2	N	6610	6614	0		68
						18	4	7271	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 5HC		RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584						
09	60242 X	60242	-0-	-0-	-0-	2086	1	54289	2	N	3513	3495	0			65
							3	3864	9							
10	77782 X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0			75
							5193									
11	64609 X	64609	-0-	-0-	-0-	2759	1	58462	2	N	3071	3092	0			54
							10	3378	9							
12	66434 X	66434	-0-	-0-	-0-	2990	1	59632	2	N	3458	3432	0			80
							8	3804	9							
*01	68669 X	68669	-0-	-0-	-0-	3233	1	61102	2	N	3927	3922	0			85
							14	4320	9							
*02	61270 X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0			76
							2	3772	9							

HH SW 5		WELL #: 7HC		RRCID -> 284014		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9752 - 14583						
09	73128 X	73128	-0-	-0-	-0-	2544	1	66189	2	N	3992	3998	0			74
							4	4391	9							
10	77105 X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0			57
							3968									
11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	2618	1	55513	2	N	2545	2557	0			45
							8	2800	9							
12	65221 X	65221	-0-	-0-	-0-	2955	1	58956	2	N	3002	2977	0			70
							8	3302	9							
*01	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	3194	1	60311	2	N	3389	3386	0			73
							14	3728	9							
*02	59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0			66
							2	3300	9							

HH SW 5		WELL #: 6HD		RRCID -> 284049		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 10004		PERF.10163 - 14840						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	63291 X	63291	-0-	-0-	-0-	2201	1	57314	2	N	3430	3411	0			63
							3	3773	9							
10	70971 X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
							4098									
11	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	2713	1	57483	2	N	3026	3031	0			54
							9	3329	9							
12	61468 X	61468	-0-	-0-	-0-	2789	1	55642	2	N	2754	2744	0			64
							8	3029	9							
*01	64994 X	64994	-0-	-0-	-0-	3104	1	58582	2	N	2994	2993	0			65
							15	3293	9							
*02	58752 X	58752	-0-	-0-	-0-	2519	1	53342	2	N	2625	2632	0			58
							3	2888	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 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	
09	58795	X	58795	-0-	-0-	-0-	2062 1	53638 2	N	2811	2793 0	52
							3 4	3092 9				
10	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	2673 1	61265 2	N	3342	3341 0	53
							3676 9					
11	53629	X	53629	-0-	-0-	-0-	2280 1	48338 2	N	2730	2735 0	48
							8 4	3003 9				
12	52546	X	52546	-0-	-0-	-0-	2364 1	47160 2	N	2742	2726 0	64
							6 4	3016 9				
*01	58331	X	58331	-0-	-0-	-0-	2783 1	52535 2	N	2728	2733 0	59
							12 4	3001 9				
*02	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	2206 1	46720 2	N	2396	2402 0	53
							2 4	2636 9				
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10020 - 14833		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
09	138540	X	138540	-0-	-0-	-0-	4590 1	129717 2	N	3822	3815 0	50
							29 4	4204 9				
10	152721	X	152721	-0-	-0-	-0-	5392 1	142579 2	N	4286	4288 0	48
							35 4	4715 9				
11	148191	X	148191	-0-	-0-	-0-	5225 1	138458 2	N	4062	4076 0	34
							40 4	4468 9				
12	163596	X	163596	-0-	-0-	-0-	5480 1	153248 2	N	4379	4360 0	53
							51 4	4817 9				
*01	186829	X	186829	-0-	-0-	-0-	7779 1	174453 2	N	4124	4138 0	39
							61 4	4536 9				
*02	167358	X	167358	-0-	-0-	-0-	5104 1	158501 2	N	3379	3383 0	35
							36 4	3717 9				
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136	PERF. 9399 - 14089		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9861 - 14342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	9873 - 14746			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	38070 X	33368	-0-	-4702	-0-	1097	1	28528	2	N	3402	3407	0	63
						1	4	3742	9					
10	37386 X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0	58
						4071	9							
11	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	1399	1	29673	2	N	2878	2885	0	51
						5	4	3166	9					
12	34472 X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1	22304	2	N	3706	3671	0	86
						3	4	4077	9					
*01	36425 X	32301	-0-	-4124	-0-	1414	1	26694	2	N	3805	3809	0	82
						7	4	4186	9					
02	32900 X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0	56
						1	4	2797	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	Z	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

09	142865	X		142865	-0-	-0-	-0-	4450	1	125806	2	N	11434	11403	0			150
								32	4	12577	9							
10	126303	X		126303	-0-	-0-	-0-	4264	1	112709	2	N	8454	8509	0			95
								31	4	9299	9							
11	146394	X		146394	-0-	-0-	-0-	4899	1	129955	2	N	10457	10464	0			88
								37	4	11503	9							
12	144695	X		144695	-0-	-0-	-0-	4582	1	128284	2	N	10715	10673	0			130
								42	4	11787	9							
*01	147065	X		147065	-0-	-0-	-0-	5743	1	128823	2	N	11321	11343	0			108
								46	4	12453	9							
*02	129265	X		129265	-0-	-0-	-0-	3737	1	116109	2	N	8536	8556	0			88
								29	4	9390	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

09	183279	X		183279	-0-	-0-	-0-	5544	1	158848	2	N	17135	17085	0			129
								38	4	18849	9							
10	172542	X		172542	-0-	-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0			81
								37	4	16793	9							
11	151446	X		151446	-0-	-0-	-0-	4884	1	131158	2	N	13970	13887	0			164
								37	4	15367	9							
12	176108	X		176108	-0-	-0-	-0-	5401	1	153456	2	N	15636	15692	0			108
								51	4	17200	9							
*01	177127	X		177127	-0-	-0-	-0-	6737	1	153125	2	N	15650	15661	0			97
								50	4	17215	9							
*02	161341	X		161341	-0-	-0-	-0-	3983	1	125765	2	N	28696	28592	0			201
								27	4	31566	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815				
M	O	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
09		283677 X	283677	-0-	-0-	-0-	8876 1	254291 2	N	18591	18535 0	140
							60 4	20450 9				
10		274603 X	274603	-0-	-0-	-0-	9211 1	247049 2	N	16621	16672 0	89
							60 4	18283 9				
11		250774 X	250774	-0-	-0-	-0-	8391 1	225608 2	N	15192	15103 0	178
							64 4	16711 9				
12		242376 X	242376	-0-	-0-	-0-	7678 1	218246 2	N	14890	14965 0	103
							73 4	16379 9				
*01		251014 X	251014	-0-	-0-	-0-	9850 1	223828 2	N	15693	15698 0	98
							74 4	17262 9				
*02		231386 X	231386	-0-	-0-	-0-	6672 1	210709 2	N	12688	12697 0	89
							48 4	13957 9				

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892				
09		55584 X	55584	-0-	-0-	-0-	1823 1	52254 2	N	1360	1356 0	10
							11 4	1496 9				
10		59663 X	59663	-0-	-0-	-0-	2102 1	56370 2	N	1071	1075 0	6
							13 4	1178 9				
11		45137 X	45137	-0-	-0-	-0-	1584 1	42573 2	N	882	878 0	10
							10 4	970 9				
12		44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	1470 1	41885 2	N	1089	1091 0	8
							13 4	1198 9				
*01		43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	1782 1	40471 2	N	811	814 0	5
							13 4	892 9				
*02		39321 X	39321	-0-	-0-	-0-	1189 1	37595 2	N	480	482 0	3
							9 4	528 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0032WA		RRCID -> 285583		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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 BOWEN 29/32		WELL #: 0034WA		RRCID -> 285588		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808					
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 26HA		RRCID -> 285794		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934				
09	42960 X	15063	-0-	-27897	-0-	500 1	12960 2	N	1456	1452	0	27
						1 4	1602 9					
10	39556 X	32459	-0-	-7097	-0-	1201 1	27493 2	N	3423	3396	0	54
						3765 9						
11	34650 X	27372	-0-	-7278	-0-	1092 1	23166 2	N	2827	2831	0	50
						4 4	3110 9					
12	34999 X	34812	-0-	-187	-0-	1512 1	30153 2	N	2857	2841	0	66
						4 4	3143 9					
*01	32457 X	29827	-0-	-2630	-0-	1345 1	25426 2	N	2773	2779	0	60
						6 4	3050 9					
02	29316 X	28907	-0-	-409	-0-	1194 1	25305 2	N	2188	2200	0	48
						1 4	2407 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0041WA		RRCID -> 285832		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372				
*06	83520 X	61087	-0-	-22433	-0-	977 1	54279 2	N	5269	5255	0	64
						35 4	5796 9					
07	74121 X	47440	-0-	-26681	-0-	712 1	42324 2	N	3930	3948	0	46
						81 4	4323 9					
08	74121 X	61329	-0-	-12792	-0-	656 1	54476 2	N	5352	5355	0	43
						310 4	5887 9					
09	70680 X	21825	-0-	-48855	-0-	269 1	19502 2	N	1730	1737	0	36
						151 4	1903 9					
*10	67859 X	37450	-0-	-30409	-0-	389 1	32705 2	N	3764	3779	0	21
						216 4	4140 9					
*11	61680 X	50743	-0-	-10937	-0-	517 1	44327 2	N	5136	5139	0	18
						249 4	5650 9					
*12	61318 X	49068	-0-	-12250	-0-	484 1	43200 2	N	4856	4854	0	20
						42 4	5342 9					
*01	61318 X	51287	-0-	-10031	-0-	582 1	45818 2	N	4394	4396	0	18
						54 4	4833 9					
02	48720 X	41317	-0-	-7403	-0-	443 1	36567 2	N	3885	3887	0	16
						33 4	4274 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691				
09	361432 X	361432	-0-	-0-	-0-	11202 1	320919 2	N	26578	26510	0	200
						75 4	29236 9					
10	345554 X	345554	-0-	-0-	-0-	11458 1	307357 2	N	24239	24310	0	129
						76 4	26663 9					
11	322095 X	322095	-0-	-0-	-0-	10696 1	287445 2	N	21700	21575	0	254
						84 4	23870 9					
12	340229 X	340229	-0-	-0-	-0-	10703 1	304103 2	N	23021	23115	0	160
						100 4	25323 9					
*01	338704 X	338704	-0-	-0-	-0-	13225 1	300614 2	N	22510	22530	0	140
						104 4	24761 9					
*02	284716 X	284716	-0-	-0-	-0-	8155 1	257540 2	N	17239	17258	0	121
						58 4	18963 9					

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		337317 X	337317	-0-	-0-	-0-	10671 1	305590 2	20981 9	N	19074	19014 0		135
							75 4		20981 9					
10		297747 X	297747	-0-	-0-	-0-	10087 1	270686 2	16908 9	N	15371	15378 0		128
							66 4		16908 9					
11		276608 X	276608	-0-	-0-	-0-	9430 1	253517 2	13588 9	N	12353	12378 0		103
							73 4		13588 9					
12		292585 X	292585	-0-	-0-	-0-	9436 1	268196 2	14864 9	N	13513	13516 0		100
							89 4		14864 9					
*01		244452 X	244452	-0-	-0-	-0-	9633 1	219082 2	15664 9	N	14240	14217 0		123
							73 4		15664 9					
*02		196899 X	196899	-0-	-0-	-0-	5676 1	179272 2	11913 9	N	10830	10848 0		105
							38 4		11913 9					

 HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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

*06		66059 X	66059	-0-	-0-	-0-	1049 1	58371 2	6601 9	N	6001	5984 0		73
							38 4		6601 9					
07		46643 X	46643	-0-	-0-	-0-	696 1	41389 2	4480 9	N	4073	4098 0		48
							78 4		4480 9					
08		65001 X	65001	-0-	-0-	-0-	691 1	57452 2	6533 9	N	5939	5939 0		48
							325 4		6533 9					
09		32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	404 1	29110 2	2759 9	N	2508	2503 0		53
							228 4		2759 9					
*10		64199 X	64199	-0-	-0-	-0-	683 1	57057 2	6080 9	N	5527	5549 0		31
							379 4		6080 9					
*11		64964 X	64964	-0-	-0-	-0-	679 1	58275 2	5680 9	N	5164	5177 0		18
							330 4		5680 9					
*12		68156 X	68156	-0-	-0-	-0-	697 1	61818 2	5581 9	N	5074	5071 0		21
							60 4		5581 9					
*01		60578 X	60578	-0-	-0-	-0-	695 1	54718 2	5099 9	N	4635	4637 0		19
							66 4		5099 9					
*02		55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	610 1	50305 2	4661 9	N	4237	4238 0		18
							47 4		4661 9					

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

09		338768 X	338768	-0-	-0-	-0-	10863 1	311108 2	16722 9	N	15202	15166 0		115
							75 4		16722 9					
10		318925 X	318925	-0-	-0-	-0-	10941 1	293402 2	14507 9	N	13188	13233 0		70
							75 4		14507 9					
11		332419 X	332419	-0-	-0-	-0-	11422 1	306970 2	13938 9	N	12671	12593 0		148
							89 4		13938 9					
12		325224 X	325224	-0-	-0-	-0-	10557 1	299942 2	14623 9	N	13294	13350 0		92
							102 4		14623 9					
*01		311394 X	311394	-0-	-0-	-0-	12527 1	284864 2	13907 9	N	12643	12656 0		79
							96 4		13907 9					
*02		267520 X	267520	-0-	-0-	-0-	7884 1	249236 2	10343 9	N	9403	9416 0		66
							57 4		10343 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 #: 0044WA		RRCID ->	286254	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9138 - 19587					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	74550 X	74429	-0-	-121	-0-	1168	1	64762	2	N	7688	7653	0			93
						42	4	8457	9							
07	77035 X	59680	-0-	-17355	-0-	880	1	52101	2	N	5999	6021	0			71
						100	4	6599	9							
08	78276 X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0			62
						387	4	8441	9							
09	74550 X	37822	-0-	-36728	-0-	469	1	33562	2	N	3208	3202	0			68
						262	4	3529	9							
*10	77035 X	73449	-0-	-3586	-0-	765	1	64162	2	N	7360	7386	0			42
						426	4	8096	9							
*11	74550 X	74495	-0-	-55	-0-	768	1	65938	2	N	6742	6760	0			24
						373	4	7416	9							
*12	77035 X	55890	-0-	-21145	-0-	557	1	49561	2	N	5203	5206	0			21
						49	4	5723	9							
*01	77035 X	65075	-0-	-11960	-0-	732	1	57728	2	N	5950	5946	0			25
						70	4	6545	9							
02	69580 X	55333	-0-	-14247	-0-	589	1	48669	2	N	5481	5483	0			23
						46	4	6029	9							
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID ->	286258	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10593 - 20879					
09	261570 X	261570	-0-	-0-	-0-	8324	1	238329	2	N	13509	13472	0			102
						57	4	14860	9							
10	260052 X	260052	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0			62
						61	4	12856	9							
11	225264 X	225264	-0-	-0-	-0-	7683	1	206377	2	N	10135	10078	0			119
						55	4	11149	9							
12	237597 X	237597	-0-	-0-	-0-	7662	1	217642	2	N	11111	11153	0			77
						71	4	12222	9							
*01	238350 X	238350	-0-	-0-	-0-	9552	1	216945	2	N	10709	10719	0			67
						73	4	11780	9							
*02	194747 X	194747	-0-	-0-	-0-	5701	1	180012	2	N	8179	8189	0			57
						37	4	8997	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0023WA		RRCID ->	286325	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8627 - 19412					
*06	73200 X	63651	-0-	-9549	-0-	958	1	53022	2	N	8761	8758	0			51
						34	4	9637	9							
07	70525 X	53068	-0-	-17457	-0-	754	1	44823	2	N	6734	6756	0			29
						84	4	7407	9							
08	70742 X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0			22
						253	4	6681	9							
09	68460 X	27012	-0-	-41448	-0-	326	1	23458	2	N	2768	2764	0			26
						183	4	3045	9							
*10	100447 X	100447	-0-	-0-	-0-	1009	1	84536	2	N	13039	12984	0			81
						559	4	14343	9							
*11	63961 X	63961	-0-	-0-	-0-	629	1	53872	2	N	8324	8351	0			54
						304	4	9156	9							
*12	53072 X	49206	-0-	-3866	-0-	465	1	41482	2	N	6564	6583	0			35
						39	4	7220	9							
*01	99045 X	56035	-0-	-43010	-0-	616	1	48589	2	N	6156	6161	0			30
						58	4	6772	9							
02	89460 X	41465	-0-	-47995	-0-	434	1	35745	2	N	4775	4781	0			24
						33	4	5253	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651					
*06	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	542 1	30043 2	20 4	6683 9	N	6075	6072	0		35
07	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0		24
08	45136 X	33378	-0-	-11758	-0-	339 1	28143 2	160 4	4736 9	N	4305	4313	0		16
09	43680 X	21510	-0-	-22170	-0-	264 1	19041 2	148 4	2057 9	N	1870	1868	0		18
*10	40455 X	902	-0-	-39553	-0-	5 1	345 2	2 4	550 9	N	500	515	0		3
*11	35640 X	28195	-0-	-7445	-0-	265 1	22870 2	128 4	4932 9	N	4484	4458	0		29
*12	33387 X	31644	-0-	-1743	-0-	294 1	26251 2	26 4	5073 9	N	4612	4616	0		25
*01	33387 X	29674	-0-	-3713	-0-	314 1	24774 2	29 4	4557 9	N	4143	4148	0		20
*02	28027 X	28027	-0-	-0-	-0-	284 1	23407 2	21 4	4315 9	N	3923	3923	0		20
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019				TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412					
*06	77940 X	64128	-0-	-13812	-0-	1035 1	57370 2	38 4	5685 9	N	5168	5155	0		63
07	80538 X	56804	-0-	-23734	-0-	866 1	51274 2	97 4	4567 9	N	4152	4166	0		49
08	80538 X	54118	-0-	-26420	-0-	578 1	47629 2	270 4	5641 9	N	5128	5136	0		41
09	77940 X	35726	-0-	-42214	-0-	451 1	32178 2	252 4	2845 9	N	2586	2572	0		55
*10	72013 X	47943	-0-	-24070	-0-	505 1	42425 2	280 4	4733 9	N	4303	4334	0		24
*11	64530 X	52387	-0-	-12143	-0-	539 1	46184 2	261 4	5403 9	N	4912	4919	0		17
*12	56792 X	50124	-0-	-6668	-0-	499 1	44454 2	43 4	5128 9	N	4662	4660	0		19
*01	58652 X	54008	-0-	-4644	-0-	623 1	48912 2	59 4	4414 9	N	4013	4015	0		17
02	52976 X	40859	-0-	-12117	-0-	441 1	36351 2	33 4	4034 9	N	3667	3669	0		15
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019				TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511					
*06	83940 X	61496	-0-	-22444	-0-	994 1	55033 2	35 4	5434 9	N	4940	4925	0		60
07	77810 X	43318	-0-	-34492	-0-	658 1	38853 2	76 4	3731 9	N	3392	3412	0		40
08	77810 X	62125	-0-	-15685	-0-	671 1	55435 2	314 4	5705 9	N	5186	5184	0		42
09	69690 X	23151	-0-	-46539	-0-	290 1	20816 2	161 4	1884 9	N	1713	1719	0		36
*10	68417 X	45877	-0-	-22540	-0-	492 1	41293 2	273 4	3819 9	N	3472	3488	0		20
*11	61920 X	59687	-0-	-2233	-0-	620 1	53340 2	301 4	5426 9	N	4933	4936	0		17
*12	62124 X	61422	-0-	-702	-0-	628 1	55979 2	56 4	4759 9	N	4326	4325	0		18
*01	62124 X	54208	-0-	-7916	-0-	620 1	48983 2	60 4	4545 9	N	4132	4133	0		17
02	56644 X	53261	-0-	-3383	-0-	588 1	48572 2	46 4	4055 9	N	3686	3688	0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163		
M	O	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		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		
09	200496	X	200496	-0-	-0-	-0-	6244 1	178906 2	N	13913 13867 0 98
							42 4	15304 9		
10	306929	X	306929	-0-	-0-	-0-	10363 1	278050 2	N	16767 16726 0 139
							72 4	18444 9		
11	280966	X	280966	-0-	-0-	-0-	9478 1	254779 2	N	15122 15135 0 126
							75 4	16634 9		
12	252460	X	252460	-0-	-0-	-0-	8025 1	228085 2	N	14795 14811 0 110
							75 4	16275 9		
*01	216469	X	216469	-0-	-0-	-0-	8484 1	192765 2	N	13779 13770 0 119
							63 4	15157 9		
*02	115002	X	115002	-0-	-0-	-0-	3186 1	100629 2	N	10151 10172 0 98
							21 4	11166 9		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328		
*06	74760	X	65808	-0-	-8952	-0-	1054 1	58613 2	N	5548 5529 0 67
							38 4	6103 9		
07	72602	X	50111	-0-	-22491	-0-	745 1	44228 2	N	4595 4608 0 54
							83 4	5055 9		
08	72602	X	62345	-0-	-10257	-0-	665 1	55260 2	N	5551 5560 0 45
							314 4	6106 9		
09	68130	X	33626	-0-	-34504	-0-	428 1	30802 2	N	1959 1963 0 41
							241 4	2155 9		
*10	68386	X	48104	-0-	-20282	-0-	499 1	41887 2	N	4947 4960 0 28
							276 4	5442 9		
*11	66180	X	51563	-0-	-14617	-0-	527 1	45173 2	N	5099 5109 0 18
							254 4	5609 9		
*12	62341	X	59269	-0-	-3072	-0-	596 1	53190 2	N	4938 4936 0 20
							51 4	5432 9		
*01	62341	X	50648	-0-	-11693	-0-	572 1	45055 2	N	4515 4516 0 19
							54 4	4967 9		
02	49560	X	48688	-0-	-872	-0-	530 1	43806 2	N	3919 3922 0 16
							41 4	4311 9		

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437		
*06	82080	X	13212	-0-	-68868	-0-	205 1	11271 2	N	1571 1601 0 19
							8 4	1728 9		
07	81747	X	6293	-0-	-75454	-0-	91 1	5444 2	N	680 691 0 8
							10 4	748 9		
08	81747	X	61739	-0-	-20008	-0-	640 1	52854 2	N	7224 7174 0 58
							299 4	7946 9		
09	75600	X	37640	-0-	-37960	-0-	463 1	33291 2	N	3296 3285 0 69
							260 4	3626 9		
*10	89588	X	89588	-0-	-0-	-0-	934 1	78203 2	N	9030 9048 0 51
							518 4	9933 9		
*11	63318	X	63318	-0-	-0-	-0-	655 1	56187 2	N	5599 5630 0 20
							317 4	6159 9		
*12	61752	X	56468	-0-	-5284	-0-	562 1	50126 2	N	5210 5209 0 21
							49 4	5731 9		
*01	84816	X	56928	-0-	-27888	-0-	646 1	50960 2	N	4782 4783 0 20
							62 4	5260 9		
02	76608	X	48153	-0-	-28455	-0-	519 1	42848 2	N	4314 4316 0 18
							41 4	4745 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 #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	63441 X	63441	-0-	-0-	-0-	989 1	54742 2	N	6976	6958 0	2 8	85
						36 4	7674 9					
07	52760 X	52760	-0-	-0-	-0-	764 1	45275 2	N	6031	6045 0		71
						87 4	6634 9					
08	62553 X	62553	-0-	-0-	-0-	639 1	52953 2	N	7873	7881 0		63
						301 4	8660 9					
09	50250 X	22890	-0-	-27360	-0-	265 1	19136 2	N	3037	3036 0		64
						148 4	3341 9					
*10	51925 X	41159	-0-	-10766	-0-	407 1	34191 2	N	5758	5789 0		33
						227 4	6334 9					
*11	50250 X	48865	-0-	-1385	-0-	472 1	40615 2	N	6862	6871 0		24
						230 4	7548 9					
*12	51925 X	46738	-0-	-5187	-0-	436 1	38827 2	N	6762	6758 0		28
						37 4	7438 9					
*01	51925 X	48133	-0-	-3792	-0-	517 1	40744 2	N	6204	6206 0		26
						48 4	6824 9					
02	46256 X	36181	-0-	-10075	-0-	367 1	30379 2	N	4915	4921 0		20
						28 4	5407 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771				
09	318420 X	318420	-0-	-0-	-0-	10030 1	287269 2	N	19141	19075 0		135
						66 4	21055 9					
10	249491 X	249491	-0-	-0-	-0-	8360 1	224259 2	N	15290	15298 0		127
						53 4	16819 9					
11	169758 X	169758	-0-	-0-	-0-	5608 1	150689 2	N	12198	12223 0		102
						43 4	13418 9					
12	209848 X	209848	-0-	-0-	-0-	6610 1	187776 2	N	13999	13997 0		104
						63 4	15399 9					
*01	303952 X	303952	-0-	-0-	-0-	11736 1	266646 2	N	23162	23065 0		201
						92 4	25478 9					
*02	237447 X	237447	-0-	-0-	-0-	6831 1	215723 2	N	13495	13565 0		131
						48 4	14845 9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438				
09	177898 X	177898	-0-	-0-	-0-	5146 1	147374 2	N	23040	22960 0		163
						34 4	25344 9					
10	183258 X	183258	-0-	-0-	-0-	5695 1	152708 2	N	22561	22537 0		187
						38 4	24817 9					
11	167315 X	167315	-0-	-0-	-0-	5205 1	139795 2	N	20250	20268 0		169
						40 4	22275 9					
12	172452 X	172452	-0-	-0-	-0-	5118 1	145222 2	N	20057	20077 0		149
						49 4	22063 9					
*01	127052 X	127052	-0-	-0-	-0-	4816 1	109446 2	N	11594	11643 0		100
						37 4	12753 9					
*02	108488 X	108488	-0-	-0-	-0-	2899 1	91757 2	N	12555	12533 0		122
						21 4	13811 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//	148113									
HAY ALEX 16/21			WELL #:	0013WC	RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451	-	20638
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	
09		274952 X	274952	-0-	-0-	-0-	8715 1	249501 2	N	15161	15116 0	107	
							59 4	16677 9					
10		251381 X	251381	-0-	-0-	-0-	8490 1	227815 2	N	13656	13650 0	113	
							54 4	15022 9					
11		238455 X	238455	-0-	-0-	-0-	8039 1	216145 2	N	12921	12926 0	108	
							58 4	14213 9					
12		223242 X	223242	-0-	-0-	-0-	7185 1	204090 2	N	10818	10846 0	80	
							67 4	11900 9					
*01		216761 X	216761	-0-	-0-	-0-	8582 1	194913 2	N	11999	11975 0	104	
							67 4	13199 9					
*02		111046 X	111046	-0-	-0-	-0-	3107 1	98026 2	N	8989	9006 0	87	
							25 4	9888 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #:	0012WD	RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233	-	20825
09		208283 X	208283	-0-	-0-	-0-	6538 1	187312 2	N	13081	13043 0	99	
							44 4	14389 9					
10		197975 X	197975	-0-	-0-	-0-	6651 1	178478 2	N	11637	11674 0	62	
							45 4	12801 9					
11		188120 X	188120	-0-	-0-	-0-	6334 1	170165 2	N	10521	10460 0	123	
							48 4	11573 9					
12		196260 X	196260	-0-	-0-	-0-	6240 1	177209 2	N	11593	11636 0	80	
							59 4	12752 9					
*01		194704 X	194704	-0-	-0-	-0-	7674 1	174332 2	N	11489	11498 0	71	
							60 4	12638 9					
*02		164515 X	164515	-0-	-0-	-0-	4666 1	147329 2	N	11351	11342 0	80	
							34 4	12486 9					

HAY ARIA 03/46			WELL #:	0024WD	RRCID ->	286921	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10626	-	20899
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		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
*06		72660 X	61839	-0-	-10821	-0-	979 1	54449 2	N	5796	5783 0	70	
							35 4	6376 9					
07		75082 X	51139	-0-	-23943	-0-	760 1	45163 2	N	4664	4679 0	55	
							86 4	5130 9					
08		75082 X	66001	-0-	-9081	-0-	690 1	57387 2	N	6908	6908 0	55	
							325 4	7599 9					
09		72660 X	31804	-0-	-40856	-0-	393 1	28269 2	N	2655	2654 0	56	
							221 4	2921 9					
*10		71548 X	41398	-0-	-30150	-0-	423 1	35654 2	N	4624	4654 0	26	
							235 4	5086 9					
*11		63870 X	47324	-0-	-16546	-0-	472 1	40544 2	N	5527	5534 0	19	
							228 4	6080 9					
*12		65999 X	21307	-0-	-44692	-0-	208 1	18367 2	N	2468	2477 0	10	
							17 4	2715 9					
*01		65999 X	1999	-0-	-64000	-0-	12 1	1023 2	N	875	881 0	4	
							1 4	963 9					
02		45332 X	18959	-0-	-26373	-0-	174 1	14317 2	N	4049	4036 0	17	
							14 4	4454 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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							
09	195422	X	195422	-0-	-0-	-0-	6011	1	172196	2	N	15613	15569	0	110
							41	4	17174	9					
10	184936	X	184936	-0-	-0-	-0-	6133	1	164460	2	N	12999	13001	0	108
							44	4	14299	9					
11	159200	X	159200	-0-	-0-	-0-	5260	1	141282	2	N	11472	11484	0	96
							39	4	12619	9					
12	148228	X	148228	-0-	-0-	-0-	4594	1	130392	2	N	11999	12006	0	89
							43	4	13199	9					
*01	144224	X	144224	-0-	-0-	-0-	5526	1	125697	2	N	11781	11768	0	102
							42	4	12959	9					
*02	126984	X	126984	-0-	-0-	-0-	3586	1	113428	2	N	9039	9053	0	88
							27	4	9943	9					

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID -> 286948		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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							
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		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							
09	214382	X	214382	-0-	-0-	-0-	6848	1	196164	2	N	10293	10269	0	73
							48	4	11322	9					
10	176089	X	176089	-0-	-0-	-0-	5898	1	158273	2	N	10796	10779	0	90
							42	4	11876	9					
11	166994	X	166994	-0-	-0-	-0-	5590	1	150074	2	N	10260	10265	0	85
							44	4	11286	9					
12	137800	X	137800	-0-	-0-	-0-	4460	1	126696	2	N	6000	6040	0	45
							44	4	6600	9					
*01	96724	X	96724	-0-	-0-	-0-	3962	1	90125	2	N	2370	2394	0	21
							30	4	2607	9					
*02	83097	X	83097	-0-	-0-	-0-	2460	1	77680	2	N	2674	2669	0	26
							16	4	2941	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40020 X	19593	-0-	-20427	-0-	513	1	14703	2	N	3976	3964	0			33
						3	4	4374	9							
10	41354 X	32072	-0-	-9282	-0-	1006	1	26943	2	N	3743	3750	0			26
						6	4	4117	9							
11	35850 X	31566	-0-	-4284	-0-	1000	1	26872	2	N	3351	3292	0			85
						8	4	3686	9							
12	27993 X	604	-0-	-27389	-0-	15	1	436	2	N	139	222	0			2
						153	9									
*01	32085 X	841	-0-	-31244	-0-	38	2	803	9	N	730	728	0			4
02	29456 X	401	-0-	-29055	-0-	29	2	372	9	N	338	340	0			2

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

09	198257 X	198257	-0-	-0-	-0-	6220	1	178173	2	N	12564	12531	0			95
						44	4	13820	9							
10	196758 X	196758	-0-	-0-	-0-	6621	1	177635	2	N	11328	11363	0			60
						41	4	12461	9							
11	175919 X	175919	-0-	-0-	-0-	5922	1	159259	2	N	9722	9668	0			114
						44	4	10694	9							
12	184309 X	184309	-0-	-0-	-0-	5869	1	166705	2	N	10620	10660	0			74
						53	4	11682	9							
*01	196306 X	196306	-0-	-0-	-0-	7771	1	176589	2	N	10804	10811	0			67
						62	4	11884	9							
*02	166331 X	166331	-0-	-0-	-0-	4721	1	149110	2	N	11334	11321	0			80
						33	4	12467	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	185753 X	185753	-0-	-0-	-0-	5766	1	165195	2	N	13410	13372	0			95
						41	4	14751	9							
10	177799 X	177799	-0-	-0-	-0-	5925	1	158935	2	N	11729	11727	0			97
						37	4	12902	9							
11	143188 X	143188	-0-	-0-	-0-	4784	1	128540	2	N	8935	8958	0			74
						35	4	9829	9							
12	136407 X	136407	-0-	-0-	-0-	4249	1	120703	2	N	10379	10376	0			77
						38	4	11417	9							
*01	152858 X	152858	-0-	-0-	-0-	5960	1	135428	2	N	10384	10371	0			90
						48	4	11422	9							
*02	115794 X	115794	-0-	-0-	-0-	3287	1	103654	2	N	8026	8038	0			78
						24	4	8829	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	111870 X	68387	-0-	-43483	-0-	1103 1	61082 2	N	5601	5630 0	51	
						41 4	6161 9					
07	139779 X	34579	-0-	-105200	-0-	519 1	30767 2	N	2939	2972 0	18	
						60 4	3233 9					
08	139779 X	77505	-0-	-62274	-0-	818 1	67775 2	N	7754	7722 0	50	
						383 4	8529 9					
09	135270 X	47732	-0-	-87538	-0-	586 1	42212 2	N	4187	4193 0	44	
						328 4	4606 9					
*10	95821 X	82411	-0-	-13410	-0-	862 1	72217 2	N	8050	8035 0	59	
						477 4	8855 9					
*11	75000 X	65174	-0-	-9826	-0-	680 1	58349 2	N	5287	5307 0	39	
						329 4	5816 9					
*12	83832 X	83832	-0-	-0-	-0-	862 1	76498 2	N	5817	5812 0	44	
						73 4	6399 9					
*01	116093 X	116093	-0-	-0-	-0-	1382 1	108744 2	N	5308	5271 0	81	
						128 4	5839 9					
*02	89002 X	89002	-0-	-0-	-0-	1000 1	82632 2	N	4813	4849 0	45	
						76 4	5294 9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0051WA	RRCID ->	287436	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8670 - 18985
*06	38874 X	38874	-0-	-0-	-0-	550 1	30459 2	N	7132	7113 0	65	
						20 4	7845 9					
07	46386 X	46386	-0-	-0-	-0-	608 1	36097 2	N	8738	8750 0	53	
						69 4	9612 9					
08	49212 X	49212	-0-	-0-	-0-	457 1	37816 2	N	9749	9739 0	63	
						215 4	10724 9					
09	38190 X	31392	-0-	-6798	-0-	364 1	26094 2	N	4302	4319 0	46	
						202 4	4732 9					
*10	45663 X	-0-	-0-	-45663	-0-			N	360	403 0	3	
*11	47610 X	43676	-0-	-3934	-0-	374 1	32118 2	N	10004	9932 0	75	
						180 4	11004 9					
*12	50524 X	50524	-0-	-0-	-0-	464 1	41419 2	N	7820	7836 0	59	
						39 4	8602 9					
*01	49197 X	33976	-0-	-15221	-0-	336 1	26397 2	N	6555	6514 0	100	
						32 4	7211 9					
02	40600 X	35509	-0-	-5091	-0-	339 1	28058 2	N	6442	6481 0	61	
						26 4	7086 9					
HAY ARIA 03/46			WELL #:	0044WA	RRCID ->	287556	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	10095 - 19924
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	466	505	0		4
07		15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0		-0-
08		48048 X	48048	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7682	7632	0		50
							220	4	8450	9						
09		57306 X	57306	-0-	-0-	-0-	693	1	49977	2	N	5679	5669	0		60
							389	4	6247	9						
*10		80085 X	80085	-0-	-0-	-0-	811	1	67887	2	N	9943	9930	0		73
							450	4	10937	9						
*11		54337 X	54337	-0-	-0-	-0-	539	1	46191	2	N	6680	6703	0		50
							259	4	7348	9						
*12		65974 X	65974	-0-	-0-	-0-	639	1	57035	2	N	7495	7489	0		56
							55	4	8245	9						
*01		48719 X	48719	-0-	-0-	-0-	519	1	41022	2	N	6482	6439	0		99
							48	4	7130	9						
*02		50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	531	1	43636	2	N	5585	5632	0		52
							40	4	6144	9						
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454																
*06		81879 X	81879	-0-	-0-	-0-	1265	1	69992	2	N	9615	9591	0		87
							45	4	10577	9						
07		77214 X	77214	-0-	-0-	-0-	1133	1	67141	2	N	8009	8047	0		49
							130	4	8810	9						
08		81479 X	81479	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6786	6791	0		44
							411	4	7465	9						
09		65880 X	61946	-0-	-3934	-0-	783	1	56152	2	N	4159	4159	0		44
							436	4	4575	9						
*10		90039 X	90039	-0-	-0-	-0-	951	1	79594	2	N	8152	8136	0		60
							527	4	8967	9						
*11		69712 X	69712	-0-	-0-	-0-	732	1	62634	2	N	5446	5465	0		41
							355	4	5991	9						
*12		68076 X	41413	-0-	-26663	-0-	427	1	38111	2	N	2581	2603	0		19
							36	4	2839	9						
*01		68076 X	15751	-0-	-52325	-0-	194	1	15308	2	N	211	227	0		3
							17	4	232	9						
02		61488 X	19733	-0-	-41755	-0-	233	1	19452	2	N	28	31	0		-0-
							17	4	31	9						
DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768																
*06		78872 X	78872	-0-	-0-	-0-	1203	1	66654	2	N	9974	9962	0		91
							44	4	10971	9						
07		81282 X	18949	-0-	-62333	-0-	207	1	12156	2	N	5965	6020	0		36
							24	4	6562	9						
08		84413 X	18077	-0-	-66336	-0-	164	1	13469	2	N	3968	3978	0		26
							79	4	4365	9						
09		81690 X	51985	-0-	-29705	-0-	632	1	45220	2	N	5255	5225	0		56
							352	4	5781	9						
*10		109553 X	109553	-0-	-0-	-0-	1137	1	95334	2	N	11319	11292	0		83
							631	4	12451	9						
*11		77670 X	62941	-0-	-14729	-0-	608	1	52264	2	N	8886	8903	0		66
							294	4	9775	9						
*12		81508 X	81508	-0-	-0-	-0-	832	1	73906	2	N	6089	6109	0		46
							72	4	6698	9						
*01		65148 X	65148	-0-	-0-	-0-	737	1	58326	2	N	5470	5433	0		83
							68	4	6017	9						
*02		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	661	1	54552	2	N	4604	4644	0		43
							51	4	5064	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
*06		82765 X	82765	-0-	-0-	-0-	1276	1	70794	2	N	9678	9643	0	88
							49	4	10646	9					
07		69497 X	69497	-0-	-0-	-0-	1012	1	60060	2	N	7556	7598	0	46
							113	4	8312	9					
08		96352 X	96352	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7212	7211	0	47
							491	4	7933	9					
09		81390 X	74780	-0-	-6610	-0-	931	1	66873	2	N	5868	5853	0	62
							521	4	6455	9					
*10		84103 X	83839	-0-	-264	-0-	885	1	74348	2	N	7377	7385	0	54
							491	4	8115	9					
*11		93240 X	66522	-0-	-26718	-0-	698	1	59899	2	N	5081	5097	0	38
							336	4	5589	9					
*12		96348 X	77158	-0-	-19190	-0-	793	1	70712	2	N	5078	5078	0	38
							67	4	5586	9					
*01		96348 X	22278	-0-	-74070	-0-	278	1	21897	2	N	69	106	0	1
							27	4	76	9					
02		61880 X	23908	-0-	-37972	-0-	284	1	23376	2	N	206	205	0	2
							21	4	227	9					
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842															
*06		114220 X	114220	-0-	-0-	-0-	1897	1	105118	2	Y	6488	6514	0	29
							68	4	7137	9					
07		161662 X	161662	-0-	-0-	-0-	2565	1	151918	2	Y	6262	6270	0	21
							291	4	6888	9					
08		164963 X	164963	-0-	-0-	-0-	1881	1	155636	2	Y	5969	5973	0	17
							880	4	6566	9					
09		138752 X	138752	-0-	-0-	-0-	1834	1	131625	2	Y	3882	3884	0	15
							1023	4	4270	9					
*10		76756 X	21334	-0-	-55422	-0-	239	1	20117	2	Y	767	780	0	2
							134	4	844	9					
*11		139655 X	139655	-0-	-0-	-0-	1520	1	130549	2	Y	6229	6212	0	19
							734	4	6852	9					
*12		134388 X	134388	-0-	-0-	-0-	1421	1	126343	2	Y	5913	5915	0	17
							120	4	6504	9					
*01		147707 X	147707	-0-	-0-	-0-	1781	1	140462	2	Y	4816	4819	0	14
							166	4	5298	9					
*02		120018 X	120018	-0-	-0-	-0-	1383	1	114122	2	Y	4007	4007	0	13
							105	4	4408	9					
DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207															
*06		59787 X	59787	-0-	-0-	-0-	903	1	50170	2	N	7892	7892	0	46
							33	4	8681	9					
07		46302 X	46302	-0-	-0-	-0-	664	1	39394	2	N	5607	5629	0	24
							76	4	6168	9					
08		62000 X	62000	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	6115	6117	0	22
							308	4	6727	9					
09		25919 X	25919	-0-	-0-	-0-	317	1	22852	2	N	2338	2338	0	22
							178	4	2572	9					
*10		51323 X	51323	-0-	-0-	-0-	518	1	43449	2	N	6427	6409	0	40
							286	4	7070	9					
*11		47372 X	47372	-0-	-0-	-0-	468	1	40259	2	N	5834	5836	0	38
							228	4	6417	9					
*12		54214 X	54214	-0-	-0-	-0-	537	1	47828	2	N	5275	5285	0	28
							46	4	5803	9					
*01		54573 X	54573	-0-	-0-	-0-	611	1	48294	2	N	5100	5103	0	25
							58	4	5610	9					
*02		50669 X	50669	-0-	-0-	-0-	548	1	45129	2	N	4500	4502	0	23
							42	4	4950	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 #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	42210 X	42210	-0-	-0-	-0-	620 1	34423 2	22 4	7145 9	N	6495	6472 0				38
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	756 1	44680 2	85 4	6095 9	N	5541	5555 0				24
08	57598 X	57598	-0-	-0-	-0-	608 1	50431 2	286 4	6273 9	N	5703	5706 0				21
09	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	343 1	24738 2	193 4	2066 9	N	1878	1881 0				18
*10	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	433 1	36325 2	241 4	6469 9	N	5881	5863 0				36
*11	43060 X	43060	-0-	-0-	-0-	427 1	36610 2	205 4	5818 9	N	5289	5290 0				35
*12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	447 1	39876 2	38 4	5196 9	N	4724	4734 0				25
*01	39827 X	39827	-0-	-0-	-0-	436 1	34366 2	40 4	4985 9	N	4532	4535 0				22
*02	38635 X	38635	-0-	-0-	-0-	410 1	33937 2	30 4	4258 9	N	3871	3873 0				20

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276						
*06	53351 X	53351	-0-	-0-	-0-	782 1	43432 2	28 4	9109 9	N	8281	8272 0				48
07	61434 X	61434	-0-	-0-	-0-	896 1	53165 2	102 4	7271 9	N	6610	6630 0				28
08	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	722 1	59851 2	339 4	7645 9	N	6950	6953 0				25
09	30158 X	30158	-0-	-0-	-0-	370 1	26533 2	205 4	3050 9	N	2773	2772 0				26
*10	61940 X	61940	-0-	-0-	-0-	632 1	53044 2	349 4	7915 9	N	7195	7176 0				45
*11	50558 X	50558	-0-	-0-	-0-	511 1	43729 2	246 4	6072 9	N	5520	5529 0				36
*12	60642 X	60642	-0-	-0-	-0-	599 1	53328 2	52 4	6663 9	N	6057	6061 0				32
*01	54168 X	54168	-0-	-0-	-0-	604 1	47675 2	58 4	5831 9	N	5301	5307 0				26
*02	47291 X	47291	-0-	-0-	-0-	506 1	41762 2	39 4	4984 9	N	4531	4534 0				23

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0182WA		RRCID -> 287674		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8763 - 19618						
09	170689 X	170689	-0-	-0-	-0-	2256 1	162235 2	1261 4	4937 9	Y	4488	4492 0				18
*10	215778 X	215778	-0-	-0-	-0-	2444 1	204846 2	1352 4	7136 9	Y	6487	6489 0				16
*11	190843 X	190843	-0-	-0-	-0-	2115 1	181477 2	1019 4	6232 9	Y	5665	5663 0				18
*12	237065 X	237065	-0-	-0-	-0-	2554 1	227102 2	218 4	7191 9	Y	6537	6536 0				19
*01	173570 X	173570	-0-	-0-	-0-	2101 1	165602 2	195 4	5672 9	Y	5156	5160 0				15
*02	142374 X	142374	-0-	-0-	-0-	1644 1	135747 2	125 4	4858 9	Y	4416	4415 0				15

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0033WA		RRCID -> 287686		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9732 - 19557						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0181WA		RRCID -> 287697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 8500 - 19367	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	132931 X	132931	-0-	-0-	-0-	2143 1	118801 2	Y	10826	10853 0	48
						78 4	11909 9				
07	166197 X	166197	-0-	-0-	-0-	2564 1	151926 2	Y	10378	10392 0	34
						291 4	11416 9				
08	172179 X	172179	-0-	-0-	-0-	1932 1	160162 2	Y	8345	8356 0	23
						905 4	9180 9				
09	143619 X	143619	-0-	-0-	-0-	1882 1	135096 2	Y	5084	5087 0	20
						1049 4	5592 9				
*10	97123 X	40184	-0-	-56939	-0-	442 1	37099 2	Y	2180	2195 0	5
						245 4	2398 9				
*11	142555 X	142555	-0-	-0-	-0-	1518 1	130315 2	Y	9081	9058 0	28
						733 4	9989 9				
*12	170787 X	170787	-0-	-0-	-0-	1779 1	158341 2	Y	9561	9561 0	28
						150 4	10517 9				
*01	156119 X	156119	-0-	-0-	-0-	1868 1	147140 2	Y	6305	6315 0	18
						175 4	6936 9				
*02	134914 X	134914	-0-	-0-	-0-	1544 1	127379 2	Y	5339	5338 0	18
						118 4	5873 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 8615 - 19491	
*06	58364 X	58364	-0-	-0-	-0-	827 1	45977 2	N	10482	10422 0	61
						30 4	11530 9				
07	64361 X	64361	-0-	-0-	-0-	898 1	53316 2	N	9133	9155 0	39
						101 4	10046 9				
08	73698 X	73698	-0-	-0-	-0-	757 1	62702 2	N	8986	8992 0	33
						354 4	9885 9				
09	60300 X	47972	-0-	-12328	-0-	606 1	43573 2	N	3140	3143 0	30
						339 4	3454 9				
*10	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	711 1	59665 2	N	7380	7364 0	46
						395 4	8118 9				
*11	68896 X	68896	-0-	-0-	-0-	716 1	61423 2	N	5830	5838 0	38
						344 4	6413 9				
*12	70192 X	70192	-0-	-0-	-0-	713 1	63491 2	N	5388	5397 0	29
						61 4	5927 9				
*01	68045 X	59670	-0-	-8375	-0-	680 1	53774 2	N	4684	4690 0	23
						64 4	5152 9				
02	61460 X	57331	-0-	-4129	-0-	629 1	51942 2	N	4283	4284 0	22
						49 4	4711 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8637 - 19507	
*06	137063 X	137063	-0-	-0-	-0-	2245 1	124682 2	Y	9140	9170 0	40
						82 4	10054 9				
07	167234 X	167234	-0-	-0-	-0-	2617 1	155288 2	Y	8210	8223 0	27
						298 4	9031 9				
08	94240 X	90154	-0-	-4086	-0-	1018 1	84247 2	Y	4013	4029 0	11
						475 4	4414 9				
09	91200 X	42700	-0-	-48500	-0-	557 1	40013 2	Y	1653	1657 0	7
						312 4	1818 9				
*10	175575 X	175575	-0-	-0-	-0-	1961 1	164498 2	Y	7300	7289 0	18
						1086 4	8030 9				
*11	163913 X	163913	-0-	-0-	-0-	1797 1	154187 2	Y	6420	6418 0	20
						867 4	7062 9				
*12	206561 X	206561	-0-	-0-	-0-	2200 1	195943 2	Y	7482	7480 0	22
						188 4	8230 9				
*01	161273 X	161273	-0-	-0-	-0-	1945 1	153270 2	Y	5341	5348 0	15
						183 4	5875 9				
*02	129902 X	129902	-0-	-0-	-0-	1490 1	123025 2	Y	4795	4793 0	16
						112 4	5275 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 #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*06		76584 X	76584	-0-	-0-	-0-		1136	1	62849	2	N	11416	11421	0		66
								41	4	12558	9						
07		64153 X	64153	-0-	-0-	-0-		912	1	53996	2	N	8310	8340	0		36
								104	4	9141	9						
08		75032 X	75032	-0-	-0-	-0-		783	1	64715	2	N	8334	8340	0		30
								367	4	9167	9						
09		33298 X	33298	-0-	-0-	-0-		402	1	29005	2	N	3331	3329	0		32
								227	4	3664	9						
*10		64281 X	64281	-0-	-0-	-0-		647	1	54102	2	N	8340	8320	0		52
								358	4	9174	9						
*11		51233 X	51233	-0-	-0-	-0-		510	1	43798	2	N	6072	6084	0		40
								246	4	6679	9						
*12		55324 X	55324	-0-	-0-	-0-		542	1	48270	2	N	5878	5887	0		31
								46	4	6466	9						
*01		56590 X	56590	-0-	-0-	-0-		627	1	49460	2	N	5857	5859	0		29
								60	4	6443	9						
*02		47477 X	47477	-0-	-0-	-0-		503	1	41699	2	N	4761	4766	0		24
								38	4	5237	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281																	
*06		43006 X	43006	-0-	-0-	-0-		666	1	36905	2	N	4920	4900	0		28
								23	4	5412	9						
07		38920 X	38920	-0-	-0-	-0-		567	1	33627	2	N	4238	4248	0		18
								64	4	4662	9						
08		36723 X	36723	-0-	-0-	-0-		352	1	29364	2	N	6218	6213	0		23
								167	4	6840	9						
09		17093 X	17093	-0-	-0-	-0-		202	1	14676	2	N	1910	1915	0		18
								114	4	2101	9						
*10		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-		197	1	16479	2	N	3877	3871	0		24
								108	4	4265	9						
*11		40407 X	40407	-0-	-0-	-0-		412	1	35388	2	N	4007	4005	0		26
								199	4	4408	9						
*12		43658 X	43658	-0-	-0-	-0-		427	1	38055	2	N	4673	4674	0		25
								36	4	5140	9						
*01		48031 X	48031	-0-	-0-	-0-		536	1	42245	2	N	4728	4730	0		23
								49	4	5201	9						
*02		34968 X	34968	-0-	-0-	-0-		369	1	30472	2	N	3726	3730	0		19
								28	4	4099	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423																	
*06		44189 X	44189	-0-	-0-	-0-		660	1	36612	2	N	6267	6248	0		36
								23	4	6894	9						
07		45501 X	45501	-0-	-0-	-0-		650	1	38587	2	N	5626	5638	0		24
								75	4	6189	9						
08		59920 X	59920	-0-	-0-	-0-		627	1	51956	2	N	6403	6404	0		23
								294	4	7043	9						
09		18055 X	18055	-0-	-0-	-0-		222	1	15948	2	N	1602	1610	0		15
								123	4	1762	9						
*10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		29	1	2504	2	N	554	566	0		3
								17	4	609	9						
*11		32407 X	32407	-0-	-0-	-0-		311	1	26799	2	N	4678	4650	0		31
								151	4	5146	9						
*12		44852 X	44852	-0-	-0-	-0-		426	1	37974	2	N	5833	5833	0		31
								36	4	6416	9						
*01		37442 X	37442	-0-	-0-	-0-		393	1	31129	2	N	5348	5353	0		26
								37	4	5883	9						
*02		33545 X	33545	-0-	-0-	-0-		345	1	28517	2	N	4234	4238	0		22
								26	4	4657	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 #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 8734		PERF. 8951 - 19911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	53264 X	53264	-0-	-0-	-0-	810 1	44886 2	N	6853	6837	0	62
						30 4	7538 9					
07	87382 X	87382	-0-	-0-	-0-	1314 1	77852 2	N	7335	7352	0	45
						147 4	8069 9					
08	66021 X	66021	-0-	-0-	-0-	690 1	57143 2	N	7150	7149	0	46
						323 4	7865 9					
09	40391 X	40391	-0-	-0-	-0-	502 1	36113 2	N	3176	3188	0	34
						282 4	3494 9					
*10	698 X	698	-0-	-0-	-0-	8 1	542 2	N	131	164	0	1
						4 4	144 9					
*11	54337 X	54337	-0-	-0-	-0-	533 1	45840 2	N	7006	6955	0	52
						257 4	7707 9					
*12	71931 X	71931	-0-	-0-	-0-	702 1	62755 2	N	7649	7644	0	57
						60 4	8414 9					
*01	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	255 1	20015 2	N	1112	1152	0	17
						26 4	1223 9					
*02	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	251 1	20778 2	N	2688	2680	0	25
						19 4	2957 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8509 - 19379		
*06	89520 X	67079	-0-	-22441	-0-	984 1	54446 2	N	10557	10511	0	61
						36 4	11613 9					
07	82150 X	64725	-0-	-17425	-0-	910 1	53786 2	N	9023	9045	0	39
						104 4	9925 9					
08	76244 X	76244	-0-	-0-	-0-	784 1	64555 2	N	9580	9584	0	35
						367 4	10538 9					
09	68760 X	54080	-0-	-14680	-0-	675 1	48429 2	N	4180	4175	0	40
						378 4	4598 9					
*10	86060 X	86060	-0-	-0-	-0-	905 1	75765 2	N	8079	8069	0	50
						503 4	8887 9					
*11	79339 X	79339	-0-	-0-	-0-	830 1	71149 2	N	6325	6334	0	41
						402 4	6958 9					
*12	76229 X	76189	-0-	-40	-0-	772 1	68658 2	N	6084	6093	0	32
						67 4	6692 9					
*01	92504 X	70710	-0-	-21794	-0-	807 1	63494 2	N	5757	5761	0	28
						76 4	6333 9					
02	83552 X	64110	-0-	-19442	-0-	702 1	57802 2	N	5048	5050	0	26
						53 4	5553 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8767 - 19773		
*06	75000 X	68920	-0-	-6080	-0-	1109 1	61549 2	N	5655	5675	0	51
						41 4	6221 9					
07	77500 X	10291	-0-	-67209	-0-	171 1	9985 2	N	105	155	0	1
						19 4	116 9					
08	77500 X	5570	-0-	-71930	-0-	60 1	4788 2	N	632	629	0	4
						27 4	695 9					
09	75000 X	40747	-0-	-34253	-0-	498 1	35750 2	N	3836	3799	0	41
						279 4	4220 9					
*10	86889 X	86889	-0-	-0-	-0-	899 1	75279 2	N	9284	9257	0	68
						499 4	10212 9					
*11	69741 X	69741	-0-	-0-	-0-	728 1	62415 2	N	5677	5703	0	42
						353 4	6245 9					
*12	94123 X	94123	-0-	-0-	-0-	969 1	86107 2	N	6331	6326	0	47
						83 4	6964 9					
*01	64574 X	64574	-0-	-0-	-0-	774 1	61193 2	N	2306	2318	0	35
						70 4	2537 9					
02	64876 X	63733	-0-	-1143	-0-	720 1	59410 2	N	3226	3231	0	30
						54 4	3549 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*06		87360 X	78007	-0-	-9353	-0-	1232 1	68248 2		N	7711	7691 0		70
							45 4	8482 9						
07		70680 X	58641	-0-	-12039	-0-	846 1	50256 2		N	6765	6794 0		41
							97 4	7442 9						
08		78461 X	76923	-0-	-1538	-0-	799 1	66096 2		N	8775	8759 0		57
							375 4	9653 9						
09		76890 X	65538	-0-	-11352	-0-	825 1	59244 2		N	4554	4563 0		48
							460 4	5009 9						
*10		79453 X	11654	-0-	-67799	-0-	118 1	9914 2		N	1415	1453 0		10
							65 4	1557 9						
*11		76890 X	45560	-0-	-31330	-0-	450 1	38543 2		N	5774	5741 0		43
							216 4	6351 9						
*12		76911 X	49151	-0-	-27760	-0-	476 1	42442 2		N	5629	5630 0		42
							41 4	6192 9						
*01		76911 X	15622	-0-	-61289	-0-	188 1	14637 2		N	708	739 0		11
							18 4	779 9						
02		42392 X	37956	-0-	-4436	-0-	399 1	33115 2		N	4010	3983 0		38
							31 4	4411 9						

DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273	
*06		84030 X	54751	-0-	-29279	-0-	754 1	41908 2		N	10966	10915 0		63
							26 4	12063 9						
07		86831 X	64827	-0-	-22004	-0-	906 1	53610 2		N	9279	9302 0		40
							104 4	10207 9						
08		83053 X	83053	-0-	-0-	-0-	854 1	70579 2		N	10200	10203 0		37
							400 4	11220 9						
09		58080 X	45283	-0-	-12797	-0-	546 1	39392 2		N	4580	4573 0		44
							307 4	5038 9						
*10		91871 X	91871	-0-	-0-	-0-	946 1	79115 2		N	10259	10239 0		64
							525 4	11285 9						
*11		93562 X	93562	-0-	-0-	-0-	972 1	83620 2		N	7727	7740 0		51
							470 4	8500 9						
*12		83526 X	83526	-0-	-0-	-0-	851 1	75738 2		N	6240	6258 0		33
							73 4	6864 9						
*01		86831 X	84360	-0-	-2471	-0-	971 1	76450 2		N	6226	6228 0		31
							90 4	6849 9						
02		78428 X	75802	-0-	-2626	-0-	833 1	68792 2		N	5556	5559 0		28
							65 4	6112 9						

DR STATE WISE UNIT 1													WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344	
*06		55067 X	55067	-0-	-0-	-0-	780 1	43101 2		N	10143	10096 0		59
							29 4	11157 9						
07		57233 X	57233	-0-	-0-	-0-	786 1	46765 2		N	8720	8742 0		37
							90 4	9592 9						
08		77011 X	77011	-0-	-0-	-0-	783 1	64908 2		N	9956	9957 0		36
							368 4	10952 9						
09		58230 X	47112	-0-	-11118	-0-	573 1	41052 2		N	4696	4687 0		45
							321 4	5166 9						
*10		86226 X	86226	-0-	-0-	-0-	889 1	74586 2		N	9327	9314 0		58
							491 4	10260 9						
*11		86577 X	86577	-0-	-0-	-0-	900 1	77330 2		N	7193	7204 0		47
							435 4	7912 9						
*12		81871 X	81871	-0-	-0-	-0-	821 1	73448 2		N	6846	6857 0		36
							71 4	7531 9						
*01		78120 X	78120	-0-	-0-	-0-	892 1	70392 2		N	6139	6145 0		30
							83 4	6753 9						
*02		69602 X	69602	-0-	-0-	-0-	764 1	62982 2		N	5272	5275 0		27
							57 4	5799 9						

FORD, WEST (WOLFPCAMP)			//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*06	74396 X	74396	-0-	-0-	-0-	1176	1 65399	2	N	7071	7056	0	64
						43	4 7778	9					
07	73251 X	73251	-0-	-0-	-0-	1062	1 62762	2	N	8462	8474	0	52
						119	4 9308	9					
08	45725 X	40624	-0-	-5101	-0-	418	1 34528	2	N	4984	5004	0	32
						196	4 5482	9					
09	44250 X	-0-	-0-	-44250	-0-				N	-0-	32	0	-0-
*10	45725 X	34994	-0-	-10731	-0-	356	1 29966	2	N	4066	4036	0	30
						199	4 4473	9					
*11	53899 X	53899	-0-	-0-	-0-	541	1 46436	2	N	6053	6038	0	45
						264	4 6658	9					
*12	63626 X	63626	-0-	-0-	-0-	635	1 56367	2	N	5971	5971	0	45
						56	4 6568	9					
*01	46840 X	46840	-0-	-0-	-0-	518	1 40720	2	N	5049	5017	0	77
						48	4 5554	9					
*02	53190 X	53190	-0-	-0-	-0-	578	1 47703	2	N	4422	4457	0	42
						45	4 4864	9					

HAY ALEX 16/21			WELL #:		0034WA	RRCID ->	287981	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9935 - 20173
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0121WA	RRCID ->	287982	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8337 - 19363
*06	14B2 EXT	170241	-0-	170241	196524	2135	1 118260	2	Y	45244	45102	0	14 8 199
						78	4 49768	9					
07	14B2 EXT	8519	-0-	8519	205043	95	1 5583	2	Y	2572	2763	0	8
						12	4 2829	9					
08	14B2 EXT	100203	-0-	100203	305246	816	1 67385	2	Y	28746	28674	0	80
						381	4 31621	9					
*09	346940 X	41694	-0-	-305246	-0-	344	1 24695	2	Y	14966	14987	0	59
						192	4 16463	9					
*10	120559 X	81177	-0-	-39382	-0-	676	1 56553	2	Y	21429	21436	0	52
						376	4 23572	9					
*11	88684 X	88684	-0-	-0-	-0-	777	1 66603	2	Y	19025	19018	0	59
						376	4 20928	9					
*12	78973 X	78973	-0-	-0-	-0-	669	1 59463	2	Y	17074	17083	0	50
						60	4 18781	9					
*01	70708 X	70708	-0-	-0-	-0-	682	1 53592	2	Y	14882	14890	0	42
						64	4 16370	9					
*02	63645 X	63645	-0-	-0-	-0-	599	1 49410	2	Y	12354	12353	0	41
						47	4 13589	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 #: 0122WA		RRCID ->	287983	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8519 - 19454			
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
*06	14B2 EXT	112585	-0-	112585	119912	1414	1 78323	2 2795	Y	29814	29700	0		131
						53	4 32795	9						
07	14B2 EXT	6721	-0-	6721	126633	75	1 4393	2 2244	Y	2040	2164	0		7
						9	4 2244	9						
08	14B2 EXT	41501	-0-	41501	168134	313	1 25888	2 15153	Y	13775	13744	0		38
						147	4 15153	9						
*09	195910 X	27776	-0-	-168134	-0-	218	1 15702	2 11734	Y	10667	10663	0		42
						122	4 11734	9						
*10	70834 X	70834	-0-	-0-	-0-	572	1 47947	2 21998	Y	19998	19992	0		48
						317	4 21998	9						
*11	77127 X	77127	-0-	-0-	-0-	666	1 57152	2 18988	Y	17262	17256	0		54
						321	4 18988	9						
*12	68490 X	68490	-0-	-0-	-0-	570	1 50807	2 17063	Y	15512	15520	0		46
						50	4 17063	9						
*01	64275 X	64275	-0-	-0-	-0-	605	1 47496	2 16116	Y	14651	14655	0		42
						58	4 16116	9						
*02	56435 X	56435	-0-	-0-	-0-	514	1 42406	2 13474	Y	12249	12248	0		41
						41	4 13474	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID ->	288038	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8456 - 19436			
*06	14B2 EXT	122247	-0-	122247	164875	1805	1 99952	2 20423	Y	18566	18536	0		82
						67	4 20423	9						
07	14B2 EXT	16058	-0-	16058	180933	233	1 13800	2 1997	Y	1815	1891	0		6
						28	4 1997	9						
*08	341646 X	160713	-0-	-180933	-0-	1686	1 139453	2 18786	Y	17078	17036	0		48
						788	4 18786	9						
09	128224 X	128224	-0-	-0-	-0-	1594	1 114887	2 10850	Y	9864	9873	0		39
						893	4 10850	9						
*10	268541 X	268541	-0-	-0-	-0-	2884	1 241813	2 22248	Y	20225	20215	0		49
						1596	4 22248	9						
*11	156313 X	156313	-0-	-0-	-0-	1616	1 138518	2 15398	Y	13998	14003	0		44
						781	4 15398	9						
*12	198940 X	198940	-0-	-0-	-0-	2020	1 179451	2 17296	Y	15724	15722	0		46
						173	4 17296	9						
*01	192182 X	192182	-0-	-0-	-0-	2223	1 174991	2 14761	Y	13419	13427	0		38
						207	4 14761	9						
*02	147561 X	147561	-0-	-0-	-0-	1624	1 134093	2 11721	Y	10655	10655	0		36
						123	4 11721	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID ->	288039	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8485 - 19431			
*06	14B2 EXT	173762	-0-	173762	191061	2140	1 118620	2 52923	Y	48112	47943	0		212
						79	4 52923	9						
07	14B2 EXT	158074	-0-	158074	349135	1790	1 106255	2 49828	Y	45298	45362	0		148
						201	4 49828	9						
08	14B2 EXT	140490	-0-	140490	489625	1161	1 95806	2 42983	Y	39075	39114	0		109
						540	4 42983	9						
*09	556921 X	67296	-0-	-489625	-0-	555	1 39922	2 26508	Y	24098	24112	0		95
						311	4 26508	9						
*10	177599 X	65847	-0-	-111752	-0-	513	1 43107	2 21942	Y	19947	19994	0		48
						285	4 21942	9						
*11	84119 X	84119	-0-	-0-	-0-	735	1 63135	2 19892	Y	18084	18076	0		56
						357	4 19892	9						
*12	74211 X	74211	-0-	-0-	-0-	628	1 55883	2 17646	Y	16042	16051	0		47
						54	4 17646	9						
*01	67120 X	67120	-0-	-0-	-0-	646	1 51034	2 15378	Y	13980	13987	0		40
						62	4 15378	9						
*02	61323 X	61323	-0-	-0-	-0-	580	1 47826	2 12872	Y	11702	11701	0		39
						45	4 12872	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	87360 X	79147	-0-	-8213	-0-	1257	1	69665	2	N	7434	7408	0			90
						48	4	8177	9							
07	90272 X	57339	-0-	-32933	-0-	855	1	50674	2	N	5194	5223	0			61
						97	4	5713	9							
08	90272 X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
						405	4	8362	9							
09	87360 X	42820	-0-	-44540	-0-	534	1	38280	2	N	3370	3360	0			71
						299	4	3707	9							
*10	83979 X	75352	-0-	-8627	-0-	794	1	66393	2	N	7022	7053	0			40
						441	4	7724	9							
*11	79350 X	79308	-0-	-42	-0-	828	1	71102	2	N	6343	6361	0			22
						401	4	6977	9							
*12	81468 X	77544	-0-	-3924	-0-	793	1	70416	2	N	5697	5696	0			23
						68	4	6267	9							
*01	87823 X	64260	-0-	-23563	-0-	727	1	57349	2	N	5561	5561	0			23
						67	4	6117	9							
02	79324 X	64109	-0-	-15215	-0-	699	1	57639	2	N	5199	5200	0			22
						52	4	5719	9							

DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677																
*06	88890 X	70938	-0-	-17952	-0-	1141	1	63431	2	N	5750	5745	0			52
						41	4	6325	9							
07	91853 X	29523	-0-	-62330	-0-	431	1	25419	2	N	3295	3327	0			20
						48	4	3625	9							
08	77407 X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0			86
						314	4	14538	9							
09	74910 X	64798	-0-	-10112	-0-	726	1	52369	2	N	10269	10246	0			109
						407	4	11296	9							
*10	114326 X	114326	-0-	-0-	-0-	1095	1	91751	2	N	18976	18945	0			140
						606	4	20874	9							
*11	69870 X	67959	-0-	-1911	-0-	649	1	55636	2	N	10326	10389	0			77
						315	4	11359	9							
*12	80178 X	80178	-0-	-0-	-0-	818	1	72944	2	N	5768	5802	0			43
						71	4	6345	9							
*01	70959 X	67882	-0-	-3077	-0-	784	1	61756	2	N	4790	4760	0			73
						73	4	5269	9							
02	63224 X	51658	-0-	-11566	-0-	571	1	47165	2	N	3525	3565	0			33
						44	4	3878	9							

DR STATE WISE UNIT 1																
WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177																
*06	99720 X	67861	-0-	-31859	-0-	1089	1	60387	2	N	5768	5751	0			70
						40	4	6345	9							
07	88164 X	52854	-0-	-35310	-0-	795	1	47066	2	N	4458	4476	0			52
						89	4	4904	9							
08	88164 X	73350	-0-	-14814	-0-	787	1	65073	2	N	6475	6475	0			52
						367	4	7123	9							
09	79830 X	39154	-0-	-40676	-0-	490	1	35361	2	N	2753	2747	0			58
						275	4	3028	9							
*10	78833 X	66035	-0-	-12798	-0-	699	1	58729	2	N	5655	5681	0			32
						386	4	6221	9							
*11	70980 X	66696	-0-	-4284	-0-	699	1	59951	2	N	5189	5203	0			18
						338	4	5708	9							
*12	73346 X	72244	-0-	-1102	-0-	742	1	65943	2	N	4996	4994	0			20
						63	4	5496	9							
*01	77345 X	64194	-0-	-13151	-0-	731	1	57514	2	N	5346	5344	0			22
						68	4	5881	9							
02	69860 X	64412	-0-	-5448	-0-	700	1	57736	2	N	5385	5385	0			22
						52	4	5924	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 #:	0082WA	RRCID ->	288069	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8846 - 19302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	91350 X	75858	-0-	-15492	-0-	1235 1	68530 2	N	5496	5485	0			67
						47 4	6046 9							
07	94395 X	58016	-0-	-36379	-0-	887 1	52439 2	N	4171	4189	0			49
						102 4	4588 9							
08	94395 X	79032	-0-	-15363	-0-	862 1	71314 2	N	5867	5869	0			47
						402 4	6454 9							
09	90870 X	44010	-0-	-46860	-0-	561 1	40250 2	N	2623	2615	0			55
						314 4	2885 9							
*10	92039 X	77607	-0-	-14432	-0-	838 1	70047 2	N	5690	5713	0			32
						463 4	6259 9							
*11	76470 X	64239	-0-	-12231	-0-	674 1	57729 2	N	5009	5023	0			18
						326 4	5510 9							
*12	79019 X	59672	-0-	-19347	-0-	610 1	54057 2	N	4502	4502	0			18
						53 4	4952 9							
*01	90334 X	16813	-0-	-73521	-0-	190 1	14874 2	N	1575	1586	0			7
						16 4	1733 9							
02	81592 X	37071	-0-	-44521	-0-	378 1	31339 2	N	4841	4828	0			20
						29 4	5325 9							

HAY ARIA 03/46			WELL #:	0032WA	RRCID ->	288084	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9893 - 19584		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	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		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:	0124WA	RRCID ->	288089	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8627 - 19611		
*06	14B2 EXT	66917	-0-	66917	69495	880 1	48808 2	Y	15633	15570	0			69
						33 4	17196 9							
07	14B2 EXT	86202	-0-	86202	155697	1009 1	59807 2	Y	22974	22968	0			75
						115 4	25271 9							
08	14B2 EXT	114116	-0-	114116	269813	937 1	77359 2	Y	32168	32153	0			90
						435 4	35385 9							
*09	320335 X	50522	-0-	-269813	-0-	402 1	28891 2	Y	19092	19107	0			75
						228 4	21001 9							
*10	131905 X	56295	-0-	-75610	-0-	445 1	37368 2	Y	16577	16612	0			40
						247 4	18235 9							
*11	127650 X	75731	-0-	-51919	-0-	660 1	56613 2	Y	16488	16477	0			51
						321 4	18137 9							
*12	66901 X	66901	-0-	-0-	-0-	564 1	50208 2	Y	14617	14625	0			43
						50 4	16079 9							
*01	60400 X	60400	-0-	-0-	-0-	579 1	45770 2	Y	12724	12731	0			36
						55 4	13996 9							
*02	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	496 1	41079 2	Y	10432	10431	0			35
						39 4	11475 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 #: 0111WA		RRCID -> 288090	COMPL. DATE 04/29/2021	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 8270	- 19198			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	14B2 EXT	65915	-0-	65915	87276	926 1 33 4	51206 2 13750 9	Y	12500	12476 0	55
07	14B2 EXT	7878	-0-	7878	95154	110 1 13 4	6470 2 1285 9	Y	1168	1219 0	4
*08	212974 X	117820	-0-	-95154	-0-	1197 1 559 4	98944 2 17120 9	Y	15564	15525 0	43
09	98515 X	98515	-0-	-0-	-0-	1198 1 673 4	86305 2 10339 9	Y	9399	9405 0	37
*10	244143 X	244143	-0-	-0-	-0-	2588 1 1433 4	217051 2 23071 9	Y	20974	20960 0	51
*11	111097 X	111097	-0-	-0-	-0-	1133 1 547 4	97126 2 12291 9	Y	11174	11190 0	35
*12	181869 X	181869	-0-	-0-	-0-	1814 1 155 4	161424 2 18476 9	Y	16796	16782 0	49
*01	181492 X	181492	-0-	-0-	-0-	2068 1 192 4	162876 2 16356 9	Y	14869	14876 0	42
*02	141784 X	141784	-0-	-0-	-0-	1536 1 118 4	126917 2 13213 9	Y	12012	12012 0	40

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0041WA		RRCID -> 288174	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9492	PERF. 9618	- 19582			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 8427	- 19403			
09	68460 X	-0-	-0-	-68460	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	133660	-0-	133660	133660	1461 1 111 4	120675 2 11413 9	Y	10375	10377 0	35

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9707	- 19545			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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 #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033								
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630								
*06	14B2 EXT	106399	-0-	106399	127215	1553 1	86140 2	Y	16954	16906	0					75
						57 4	18649 9									
07	14B2 EXT	13751	-0-	13751	140966	198 1	11707 2	Y	1659	1729	0					5
						21 4	1825 9									
*08	281996 X	141030	-0-	-140966	-0-	1467 1	121500 2	Y	15797	15758	0					44
						686 4	17377 9									
09	116636 X	116636	-0-	-0-	-0-	1446 1	104087 2	Y	9357	9364	0					37
						810 4	10293 9									
*10	265280 X	265280	-0-	-0-	-0-	2843 1	238429 2	Y	20396	20384	0					49
						1572 4	22436 9									
*11	145193 X	145193	-0-	-0-	-0-	1500 1	128792 2	Y	12889	12898	0					40
						723 4	14178 9									
*12	192744 X	192744	-0-	-0-	-0-	1950 1	173699 2	Y	15391	15386	0					45
						165 4	16930 9									
*01	187917 X	187917	-0-	-0-	-0-	2163 1	170540 2	Y	13648	13654	0					39
						201 4	15013 9									
*02	138695 X	138695	-0-	-0-	-0-	1517 1	125299 2	Y	10694	10695	0					36
						116 4	11763 9									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203								
*06	88246 X	88246	-0-	-0-	-0-	1302 1	72203 2	N	13357	13361	0					77
						48 4	14693 9									
07	65107 X	65107	-0-	-0-	-0-	883 1	52329 2	N	10723	10754	0					46
						100 4	11795 9									
08	76228 X	76228	-0-	-0-	-0-	758 1	62731 2	N	11259	11264	0					41
						354 4	12385 9									
09	42613 X	42613	-0-	-0-	-0-	506 1	36200 2	N	5113	5105	0					49
						283 4	5624 9									
*10	80237 X	80237	-0-	-0-	-0-	800 1	66993 2	N	10910	10891	0					68
						443 4	12001 9									
*11	79075 X	79075	-0-	-0-	-0-	787 1	67448 2	N	9508	9514	0					62
						381 4	10459 9									
*12	74387 X	74387	-0-	-0-	-0-	717 1	63563 2	N	9133	9146	0					49
						61 4	10046 9									
*01	70128 X	70128	-0-	-0-	-0-	761 1	59881 2	N	8558	8565	0					42
						72 4	9414 9									
*02	61408 X	61408	-0-	-0-	-0-	635 1	52499 2	N	7476	7480	0					38
						50 4	8224 9									

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005								
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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 #: 0092WA		RRCID -> 288411		COMPL. DATE 04/02/2020		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8691 - 19551				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*06		115662 X	115662	-0-	-0-	-0-	1811	1	100562	2	N	12021	12028	0	69
							66	4	13223	9					
07		95026 X	95026	-0-	-0-	-0-	1408	1	83337	2	N	9200	9230	0	39
							161	4	10120	9					
08		100019 X	100019	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9718	9722	0	35
							496	4	10690	9					
09		50790 X	46209	-0-	-4581	-0-	570	1	40765	2	N	4142	4138	0	39
							318	4	4556	9					
*10		89932 X	89932	-0-	-0-	-0-	933	1	78154	2	N	9388	9369	0	58
							518	4	10327	9					
*11		91806 X	91806	-0-	-0-	-0-	953	1	81887	2	N	7732	7739	0	51
							461	4	8505	9					
*12		91206 X	91206	-0-	-0-	-0-	924	1	82250	2	N	7230	7243	0	38
							79	4	7953	9					
*01		84056 X	84056	-0-	-0-	-0-	961	1	75760	2	N	6585	6591	0	32
							91	4	7244	9					
*02		72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	799	1	65845	2	N	5615	5618	0	29
							61	4	6177	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8432 - 19292				

*06		100547 X	100547	-0-	-0-	-0-	1551	1	86026	2	N	11740	11751	0	68
							56	4	12914	9					
07		85972 X	85972	-0-	-0-	-0-	1262	1	74886	2	N	8799	8829	0	38
							145	4	9679	9					
08		93638 X	93638	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9253	9257	0	34
							462	4	10178	9					
09		77520 X	64202	-0-	-13318	-0-	807	1	57795	2	N	4683	4672	0	45
							449	4	5151	9					
*10		87993 X	87993	-0-	-0-	-0-	907	1	76043	2	N	9581	9567	0	59
							504	4	10539	9					
*11		84388 X	84388	-0-	-0-	-0-	871	1	74694	2	N	7638	7647	0	50
							421	4	8402	9					
*12		86947 X	86947	-0-	-0-	-0-	878	1	77981	2	N	7285	7296	0	39
							74	4	8014	9					
*01		81710 X	81710	-0-	-0-	-0-	932	1	73299	2	N	6719	6725	0	33
							88	4	7391	9					
*02		76499 X	76499	-0-	-0-	-0-	838	1	69141	2	N	5869	5872	0	30
							64	4	6456	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8617 - 19477				

*06		72477 X	72477	-0-	-0-	-0-	1049	1	58102	2	N	12080	12063	0	70
							38	4	13288	9					
07		80158 X	80158	-0-	-0-	-0-	1160	1	68684	2	N	9257	9287	0	40
							131	4	10183	9					
08		88265 X	88265	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9470	9475	0	35
							432	4	10417	9					
09		65940 X	59681	-0-	-6259	-0-	746	1	53489	2	N	4574	4565	0	44
							415	4	5031	9					
*10		91692 X	91692	-0-	-0-	-0-	959	1	80304	2	N	8999	8987	0	56
							530	4	9899	9					
*11		80744 X	80744	-0-	-0-	-0-	841	1	72265	2	N	6574	6587	0	43
							407	4	7231	9					
*12		87900 X	87900	-0-	-0-	-0-	894	1	79420	2	N	6825	6832	0	36
							78	4	7508	9					
*01		75379 X	75379	-0-	-0-	-0-	864	1	68003	2	N	5845	5852	0	29
							82	4	6430	9					
*02		66336 X	66336	-0-	-0-	-0-	728	1	60215	2	N	4853	4857	0	25
							55	4	5338	9					

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

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	121740 X	121740	-0-	-0-	-0-	4359	1	112905	2	N	4069	3847	0	219	8	48
						4476	9									
10	119741 X	119741	-0-	-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3875	3704	0	162	8	57
						4263	9									
11	105798 X	105798	-0-	-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3256	3115	0	144	8	54
						3582	9									
12	115441 X	115441	-0-	-0-	-0-	4026	1	107727	2	N	3353	3218	0	133	8	56
						3688	9									
01	103899 X	103899	-0-	-0-	-0-	3079	1	97745	2	N	2795	2791	0			60
						3075	9									
*02	90362 X	90362	-0-	-0-	-0-	2575	1	85149	2	N	2398	2399	0			59
						2638	9									

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

*06	251627 X	251627	-0-	-0-	-0-	4299	1	238526	2	Y	7858	7853	0			103
						158	4	8644	9							
07	195162 X	195162	-0-	-0-	-0-	3132	1	185493	2	Y	5621	5699	0			62
						354	4	6183	9							
08	214687 X	214687	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0			89
						1143	4	8781	9							
09	159696 X	159696	-0-	-0-	-0-	2125	1	152789	2	Y	3269	3269	0			89
						1186	4	3596	9							
*10	266492 X	266492	-0-	-0-	-0-	3022	1	253621	2	Y	7432	7412	0			109
						1674	4	8175	9							
*11	251783 X	251783	-0-	-0-	-0-	2807	1	240990	2	Y	6028	6062	0			75
						1355	4	6631	9							
*12	249133 X	249133	-0-	-0-	-0-	2694	1	239645	2	Y	5967	5962	0			80
						230	4	6564	9							
*01	234722 X	234722	-0-	-0-	-0-	2863	1	225638	2	Y	5414	5428	0			66
						266	4	5955	9							
*02	207230 X	207230	-0-	-0-	-0-	2421	1	199783	2	Y	4399	4388	0			77
						187	4	4839	9							

 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

09	45180 X	39372	-0-	-5808	-0-	1176	1	33669	2	N	4108	4097	0			34
						8	4	4519	9							
10	51460 X	40284	-0-	-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0			27
						10	4	4316	9							
11	49800 X	37079	-0-	-12721	-0-	1188	1	31862	2	N	3654	3588	0			93
						10	4	4019	9							
12	51460 X	37278	-0-	-14182	-0-	1122	1	31914	2	N	3846	3880	0			59
						11	4	4231	9							
*01	40672 X	35177	-0-	-5495	-0-	1302	1	29604	2	N	3873	3911	0			21
						11	4	4260	9							
02	36736 X	17878	-0-	-18858	-0-	474	1	15006	2	N	2178	2184	0			15
						2	4	2396	9							

 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

09	40170 X	31830	-0-	-8340	-0-	937	1	26823	2	N	3693	3680	0			31
						8	4	4062	9							
10	38843 X	32071	-0-	-6772	-0-	1020	1	27475	2	N	3246	3255	0			22
						5	4	3571	9							
11	36060 X	31165	-0-	-4895	-0-	995	1	26757	2	N	3095	3038	0			79
						8	4	3405	9							
12	42123 X	42123	-0-	-0-	-0-	1264	1	35802	2	N	4586	4595	0			70
						12	4	5045	9							
*01	65917 X	65917	-0-	-0-	-0-	2174	1	49356	2	N	13064	13065	0			69
						17	4	14370	9							
*02	80082 X	80082	-0-	-0-	-0-	1913	1	60400	2	N	16143	16103	0			109
						12	4	17757	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7522	PERF. 7976 - 18893					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	119520 X	113321	-0-	-6199	-0-	3977 1 6335 9	103009 2	N	5759	5514 0	244 8	69
10	123504 X	111238	-0-	-12266	-0-	3046 1 5922 9	102270 2	N	5384	5189 0	184 8	80
11	119520 X	104377	-0-	-15143	-0-	2863 1 5383 9	96131 2	N	4894	4709 0	183 8	82
12	123504 X	102997	-0-	-20507	-0-	3528 1 5038 9	94431 2	N	4580	4439 0	146 8	77
01	121830 X	100643	-0-	-21187	-0-	2935 1 4540 9	93168 2	N	4127	4115 0		89
02	105504 X	82860	-0-	-22644	-0-	2322 1 3779 9	76759 2	N	3435	3440 0		84

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 8364 - 19195					
*06	143368 X	143368	-0-	-0-	-0-	2412 1 87 4	133762 2	Y	6461	6446 0		84
07	123574 X	123574	-0-	-0-	-0-	1955 1 222 4	115813 2	Y	5076	5100 0		56
08	173616 X	173616	-0-	-0-	-0-	1973 1 922 4	163292 2	Y	6754	6734 0		76
09	94770 X	94301	-0-	-469	-0-	1245 1 698 4	89532 2	Y	2569	2575 0		70
*10	142581 X	142581	-0-	-0-	-0-	1596 1 882 4	133868 2	Y	5668	5655 0		83
*11	135105 X	135105	-0-	-0-	-0-	1488 1 719 4	127663 2	Y	4759	4783 0		59
*12	135740 X	135740	-0-	-0-	-0-	1450 1 122 4	128870 2	Y	4816	4810 0		65
*01	124799 X	124799	-0-	-0-	-0-	1505 1 140 4	118488 2	Y	4242	4255 0		52
*02	114288 X	114288	-0-	-0-	-0-	1317 1 100 4	108784 2	Y	3715	3702 0		65

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 9853 - 20159			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	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					
09	32280 X	25242	-0-	-7038	-0-	698 1 5 4	20049 2	N	4082	4068 0		34
10	31558 X	23365	-0-	-8193	-0-	700 1 6 4	18718 2	N	3583	3593 0		24
11	30570 X	18589	-0-	-11981	-0-	546 1 3 4	14717 2	N	3021	2968 0		77
12	26071 X	14547	-0-	-11524	-0-	393 1 5 4	11122 2	N	2752	2787 0		42
*01	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	895 1 8 4	20284 2	N	4510	4528 0		24
*02	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	638 1 7 4	20197 2	N	3625	3625 0		24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*06	240929 X	240929	-0-	-0-	-0-	4134	1	229446	2	Y	6543	6516	0			86
						152	4									
07	210921 X	210921	-0-	-0-	-0-	3400	1	201541	2	Y	5085	5110	0			56
						386	4									
08	224497 X	224497	-0-	-0-	-0-	2590	1	214482	2	Y	5647	5640	0			63
						1213	4									
09	148560 X	115433	-0-	-33127	-0-	1537	1	110832	2	Y	2001	2010	0			54
						863	4									
*10	196163 X	196163	-0-	-0-	-0-	2236	1	187578	2	Y	4645	4631	0			68
						1239	4									
*11	190221 X	190221	-0-	-0-	-0-	2129	1	182575	2	Y	4084	4101	0			51
						1025	4									
*12	196506 X	196506	-0-	-0-	-0-	2131	1	189707	2	Y	4081	4077	0			55
						179	4									
*01	178932 X	178932	-0-	-0-	-0-	2189	1	172559	2	Y	3617	3628	0			44
						205	4									
*02	159217 X	159217	-0-	-0-	-0-	1864	1	153889	2	Y	3019	3010	0			53
						143	4									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

09	129649 X	129649	-0-	-0-	-0-	4556	1	117979	2	N	6467	6200	0	260	8	77
						7114	9									
10	133486 X	128268	-0-	-5218	-0-	3515	1	118044	2	N	6099	5891	0	195	8	90
						6709	9									
11	129180 X	115783	-0-	-13397	-0-	3180	1	106764	2	N	5308	5120	0	188	8	90
						5839	9									
12	133486 X	115219	-0-	-18267	-0-	3962	1	105981	2	N	4796	4646	0	159	8	81
						5276	9									
01	133486 X	107834	-0-	-25652	-0-	3150	1	99964	2	N	4291	4280	0			92
						4720	9									
02	120568 X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
						4375	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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										
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0011WA		RRCID -> 288876		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 8121 - 19012		
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	
09	132620 X	132620	-0-	-0-	-0-	4603 1	119204 2	N	8012	7720 0	281 8	96
						8813 9						
10	130963 X	130963	-0-	-0-	-0-	3551 1	119205 2	N	7461	7234 0	212 8	111
						8207 9						
11	128961 X	128961	-0-	-0-	-0-	3503 1	117628 2	N	7118	6887 0	221 8	121
						7830 9						
12	128235 X	128235	-0-	-0-	-0-	4349 1	116363 2	N	6839	6657 0	187 8	116
						7523 9						
01	117280 X	117280	-0-	-0-	-0-	3385 1	107432 2	N	5875	5865 0		126
						6463 9						
*02	103294 X	103294	-0-	-0-	-0-	2872 1	94874 2	N	5044	5047 0		123
						5548 9						

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288884		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 9361		PERF. 9681 - 19770	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0215WA		RRCID -> 289086		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 8377 - 19223		
*06	121022 X	121022	-0-	-0-	-0-	2044 1	113306 2	N	5088	5069 0		67
						75 4	5597 9					
07	102724 X	102724	-0-	-0-	-0-	1623 1	96309 2	N	4189	4206 0		46
						184 4	4608 9					
08	115553 X	115553	-0-	-0-	-0-	1312 1	108755 2	N	4429	4425 0		50
						614 4	4872 9					
09	42620 X	42620	-0-	-0-	-0-	567 1	40580 2	N	1052	1073 0		29
						316 4	1157 9					
*10	82046 X	82046	-0-	-0-	-0-	915 1	76778 2	N	3496	3474 0		51
						507 4	3846 9					
*11	99836 X	99836	-0-	-0-	-0-	1099 1	94369 2	N	3488	3496 0		43
						531 4	3837 9					
*12	103859 X	103859	-0-	-0-	-0-	1117 1	99268 2	N	3072	3074 0		41
						95 4	3379 9					
*01	99735 X	99735	-0-	-0-	-0-	1212 1	95477 2	N	2666	2674 0		33
						113 4	2933 9					
*02	90063 X	90063	-0-	-0-	-0-	1050 1	86541 2	N	2175	2170 0		38
						79 4	2393 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0222WA		RRCID -> 289238		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8512 - 19365		
*06	72060 X	38682	-0-	-33378	-0-	564 1	31268 2	Y	6208	6185 0		81
						21 4	6829 9					
07	63426 X	36017	-0-	-27409	-0-	500 1	29733 2	Y	5206	5226 0		57
						57 4	5727 9					
08	63426 X	46486	-0-	-16940	-0-	489 1	40352 2	Y	4923	4925 0		55
						230 4	5415 9					
09	61380 X	27637	-0-	-33743	-0-	347 1	24789 2	Y	2095	2093 0		57
						196 4	2305 9					
*10	55087 X	49125	-0-	-5962	-0-	519 1	43198 2	Y	4656	4645 0		68
						286 4	5122 9					
*11	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	499 1	42845 2	Y	3918	3937 0		49
						242 4	4310 9					
*12	46500 X	43999	-0-	-2501	-0-	443 1	39496 2	Y	3655	3655 0		49
						39 4	4021 9					
*01	DLQ G-10	42295	-0-	42295	42295	482 1	38036 2	Y	3393	3401 0		41
						45 4	3732 9					
02	DLQ G-10	33953	-0-	33953	76248	378 1	31324 2	Y	2021	2026 0		36
						28 4	2223 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289362		COMPL. DATE 03/29/2020		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID -> 289460		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294					
*06	54990	X	36098	-0-	-18892	-0-	461 1	25528 2	Y	9173	9136	0	120
							19 4	10090 9					
07	53227	X	27138	-0-	-26089	-0-	312 1	18540 2	Y	7501	7533	0	82
							35 4	8251 9					
08	53227	X	39074	-0-	-14153	-0-	361 1	30237 2	Y	7550	7548	0	84
							171 4	8305 9					
09	43620	X	19322	-0-	-24298	-0-	220 1	15779 2	Y	2910	2915	0	79
							122 4	3201 9					
*10	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	358 1	30130 2	Y	7032	7008	0	103
							200 4	7735 9					
*11	37800	X	33477	-0-	-4323	-0-	310 1	26606 2	Y	5828	5859	0	72
							150 4	6411 9					
*12	39060	X	31751	-0-	-7309	-0-	282 1	25191 2	Y	5686	5681	0	77
							23 4	6255 9					
*01	42811	X	30831	-0-	-11980	-0-	315 1	24847 2	Y	5129	5143	0	63
							27 4	5642 9					
02	38668	X	26497	-0-	-12171	-0-	262 1	21582 2	Y	4213	4202	0	74
							19 4	4634 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711					
09	97560	X	87670	-0-	-9890	-0-	2709 1	77578 2	N	6696	6640	0	136
							17 4	7366 9					
10	88443	X	87725	-0-	-718	-0-	2932 1	78587 2	N	5624	5669	0	91
							20 4	6186 9					
11	81180	X	78836	-0-	-2344	-0-	2624 1	70487 2	N	5186	5176	0	101
							20 4	5705 9					
12	90582	X	82968	-0-	-7614	-0-	2602 1	73901 2	N	5855	5850	0	106
							24 4	6441 9					
*01	90582	X	82725	-0-	-7857	-0-	3208 1	72926 2	N	5969	5929	0	146
							25 4	6566 9					
02	81816	X	19029	-0-	-62787	-0-	516 1	16235 2	N	2069	2168	0	47
							2 4	2276 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785					
09	99390	X	78111	-0-	-21279	-0-	2441 1	69849 2	N	5275	5243	0	107
							18 4	5803 9					
10	102021	X	77021	-0-	-25000	-0-	2573 1	69030 2	N	4910	4938	0	79
							17 4	5401 9					
11	92940	X	64938	-0-	-28002	-0-	2148 1	57843 2	N	4483	4475	0	87
							16 4	4931 9					
12	96038	X	64514	-0-	-31524	-0-	2004 1	56893 2	N	5088	5083	0	92
							20 4	5597 9					
*01	85963	X	71541	-0-	-14422	-0-	2777 1	63117 2	N	5112	5079	0	125
							24 4	5623 9					
02	72912	X	50200	-0-	-22712	-0-	1417 1	44669 2	N	3731	3771	0	85
							10 4	4104 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 07/28/2020		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 8638		- 19498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	34380 X	33993	-0-	-387	-0-	421 1	23491 2	16 4	10065 9	Y	9150	9108 0				120
07	53909 X	28458	-0-	-25451	-0-	347 1	20427 2	41 4	7643 9	Y	6948	6986 0				76
08	53909 X	41818	-0-	-12091	-0-	401 1	32845 2	188 4	8384 9	Y	7622	7613 0				85
09	44460 X	21530	-0-	-22930	-0-	254 1	18060 2	143 4	3073 9	Y	2794	2803 0				76
*10	40783 X	40783	-0-	-0-	-0-	396 1	33001 2	221 4	7165 9	Y	6514	6495 0				95
*11	40470 X	37389	-0-	-3081	-0-	363 1	31067 2	177 4	5782 9	Y	5256	5286 0				65
*12	41819 X	34741	-0-	-7078	-0-	327 1	28764 2	30 4	5620 9	Y	5109	5105 0				69
*01	45601 X	34778	-0-	-10823	-0-	376 1	29417 2	36 4	4949 9	Y	4499	4513 0				55
02	41188 X	30436	-0-	-10752	-0-	315 1	26127 2	25 4	3969 9	Y	3608	3599 0				64

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH		7536 PERF. 7848		- 18805				
09	154260 X	127691	-0-	-26569	-0-	4491 1	116330 2	6870 9		Y	6245	5969 0	275 8			75
10	150226 X	124493	-0-	-25733	-0-	3415 1	114727 2	6351 9		Y	5774	5560 0	204 8			85
11	145290 X	110325	-0-	-34965	-0-	3035 1	101858 2	5432 9		Y	4938	4756 0	184 8			83
12	141205 X	119131	-0-	-22074	-0-	4094 1	109519 2	5518 9		Y	5016	4849 0	166 8			84
01	121489 X	107872	-0-	-13617	-0-	3151 1	100037 2	4684 9		Y	4258	4251 0				91
02	109732 X	95736	-0-	-13996	-0-	2691 1	88976 2	4069 9		Y	3699	3700 0				90

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH		9338 PERF. 9462		- 19797				
09	67290 X	53801	-0-	-13489	-0-	1649 1	47242 2	11 4	4899 9	N	4454	4423 0				91
10	69533 X	23216	-0-	-46317	-0-	729 1	19524 2	3 4	2960 9	N	2691	2739 0				43
11	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-	43 0				-0-
12	62062 X	-0-	-0-	-62062	-0-					N	-0-					-0-
*01	57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-					N	-0-					-0-
02	50204 X	18938	-0-	-31266	-0-	505 1	16019 2	2 4	2412 9	N	2193	2143 0				50

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH		9431 PERF. 9732		- 20144				
09	79800 X	66751	-0-	-13049	-0-	2007 1	57416 2	13 4	7315 9	N	6650	6618 0				135
10	81685 X	71763	-0-	-9922	-0-	2328 1	62643 2	15 4	6777 9	N	6161	6197 0				99
11	79080 X	64846	-0-	-14234	-0-	2111 1	56769 2	15 4	5951 9	N	5410	5404 0				105
12	79453 X	65529	-0-	-13924	-0-	2005 1	56912 2	19 4	6593 9	N	5994	5990 0				109
*01	79453 X	65433	-0-	-14020	-0-	2482 1	56422 2	16 4	6513 9	N	5921	5886 0				144
02	64820 X	53339	-0-	-11481	-0-	1486 1	47022 2	13 4	4818 9	N	4380	4425 0				99

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422		
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
09		164397 X	164397	-0-	-0-	-0-	5110 1	144423 2	N	13480	13447 0	177
							36 4	14828 9				
10		166985 X	166985	-0-	-0-	-0-	5603 1	148101 2	N	12039	12080 0	136
							38 4	13243 9				
11		166162 X	166162	-0-	-0-	-0-	5627 1	149052 2	N	10397	10446 0	87
							46 4	11437 9				
12		159490 X	159490	-0-	-0-	-0-	5085 1	142186 2	N	11065	11018 0	134
							47 4	12172 9				
*01		145696 X	145696	-0-	-0-	-0-	5721 1	128264 2	N	10606	10639 0	101
							44 4	11667 9				
*02		151938 X	151938	-0-	-0-	-0-	4448 1	138288 2	N	8338	8353 0	86
							30 4	9172 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570		
09		80520 X	38629	-0-	-41891	-0-	1136 1	32586 2	N	4455	4426 0	91
							6 4	4901 9				
10		83204 X	33771	-0-	-49433	-0-	1062 1	28423 2	N	3890	3918 0	63
							7 4	4279 9				
11		47340 X	36707	-0-	-10633	-0-	1141 1	30617 2	N	4490	4466 0	87
							10 4	4939 9				
12		48918 X	33384	-0-	-15534	-0-	974 1	27629 2	N	4338	4346 0	79
							9 4	4772 9				
*01		43152 X	33718	-0-	-9434	-0-	1243 1	28212 2	N	3867	3852 0	94
							9 4	4254 9				
02		36064 X	18102	-0-	-17962	-0-	457 1	14451 2	N	2902	2930 0	66
							2 4	3192 9				

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828		
09		104974 X	104974	-0-	-0-	-0-	3583 1	92809 2	Y	7802	7498 0	301 8 94
							8582 9					
10		104384 X	104384	-0-	-0-	-0-	2785 1	93570 2	Y	7299	7059 0	226 8 108
							8029 9					
11		99984 X	99984	-0-	-0-	-0-	2681 1	90001 2	Y	6638	6406 0	228 8 112
							7302 9					
12		101928 X	91096	-0-	-10832	-0-	3050 1	81609 2	Y	5852	5689 0	176 8 99
							6437 9					
01		97619 X	78668	-0-	-18951	-0-	2251 1	71423 2	Y	4540	4542 0	97
							4994 9					
02		88172 X	78560	-0-	-9612	-0-	2173 1	71779 2	Y	4189	4184 0	102
							4608 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE			
09		136950 X	136901	-0-	-49	-0-	4835	1	125187	2	Y	6254	5957	0	293 8	74
							6879	9								
10		144491 X	137240	-0-	-7251	-0-	3786	1	127093	2	Y	5783	5548	0	224 8	85
							6361	9								
11		139830 X	132398	-0-	-7432	-0-	3665	1	123058	2	Y	5159	4933	0	225 8	86
							5675	9								
12		144491 X	130937	-0-	-13554	-0-	4532	1	121212	2	Y	4721	4544	0	184 8	79
							5193	9								
01		131254 X	115461	-0-	-15793	-0-	3398	1	107859	2	Y	3822	3819	0		82
							4204	9								
02		118552 X	21674	-0-	-96878	-0-	609	1	20133	2	Y	847	908	0		21
							932	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096																
*06		56700 X	44376	-0-	-12324	-0-	615	1	34084	2	Y	8778	8739	0		115
							21	4	9656	9						
07		64976 X	26581	-0-	-38395	-0-	338	1	20224	2	Y	5436	5485	0		60
							39	4	5980	9						
08		64976 X	46917	-0-	-18059	-0-	455	1	37649	2	Y	7818	7791	0		87
							213	4	8600	9						
09		62880 X	18023	-0-	-44857	-0-	205	1	14804	2	Y	2635	2651	0		71
							115	4	2899	9						
*10		48298 X	47143	-0-	-1155	-0-	441	1	37052	2	Y	8551	8497	0		125
							244	4	9406	9						
*11		45390 X	44221	-0-	-1169	-0-	406	1	34877	2	Y	7949	7975	0		99
							194	4	8744	9						
*12		46903 X	42843	-0-	-4060	-0-	374	1	33398	2	Y	8216	8204	0		111
							33	4	9038	9						
*01		42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	419	1	33285	2	Y	7961	7975	0		97
							40	4	8757	9						
*02		34702 X	34702	-0-	-0-	-0-	347	1	28663	2	Y	5151	5157	0		91
							26	4	5666	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027																
09		133680 X	127098	-0-	-6582	-0-	4488	1	116244	2	Y	5787	5524	0	258 8	69
							6366	9								
10		138136 X	124449	-0-	-13687	-0-	3429	1	115136	2	Y	5349	5146	0	193 8	79
							5884	9								
11		133680 X	118315	-0-	-15365	-0-	3270	1	109764	2	Y	4801	4603	0	196 8	81
							5281	9								
12		134943 X	117201	-0-	-17742	-0-	4038	1	108040	2	Y	4657	4491	0	169 8	78
							5123	9								
01		121613 X	104483	-0-	-17130	-0-	3046	1	96667	2	Y	4336	4321	0		93
							4770	9								
02		109844 X	94263	-0-	-15581	-0-	2649	1	87504	2	Y	3736	3738	0		91
							4110	9								

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894																
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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 BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID -> 290014	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 9734 - 19699							
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
09	114270 X	48897	-0-	-65373	-0-	1457	1 41838	2 5591	N	5083	5096	0		103
10	117893 X	84255	-0-	-33638	-0-	2737	1 73405	2 8096	N	7360	7344	0		119
11	114090 X	70682	-0-	-43408	-0-	2283	1 61353	2 7028	N	6389	6384	0		124
12	117893 X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1 63061	2 7503	N	6821	6821	0		124
*01	171540 X	171540	-0-	-0-	-0-	6905	1 156880	2 7703	N	7003	6956	0		171
02	76104 X	66895	-0-	-9209	-0-	1891	1 59681	2 5309	N	4826	4888	0		109

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID -> 290134	COMPL. DATE 11/27/2019	TOTAL DEPTH 8266	PERF. 8670 - 20326							
*06	120960 X	63679	-0-	-57281	-0-	1010	1 56057	2 6576	N	5978	5985	0		54
07	125674 X	9217	-0-	-116457	-0-	145	1 8545	2 509	N	463	514	0		3
08	111941 X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1 65565	2 7049	N	6408	6369	0		42
09	108330 X	58741	-0-	-49589	-0-	744	1 53380	2 4203	N	3821	3822	0		41
*10	111941 X	56631	-0-	-55310	-0-	600	1 50353	2 5344	N	4858	4863	0		36
*11	71400 X	67988	-0-	-3412	-0-	719	1 61836	2 5084	N	4622	4624	0		34
*12	107825 X	107825	-0-	-0-	-0-	1136	1 100906	2 5685	N	5168	5163	0		39
*01	85043 X	85043	-0-	-0-	-0-	1027	1 80885	2 3034	N	2758	2755	0		42
*02	120232 X	120232	-0-	-0-	-0-	1325	1 109266	2 9539	N	8672	8632	0		82

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154	COMPL. DATE 01/13/2021	TOTAL DEPTH 8332	PERF. 8787 - 19767							
*06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-				Y	107	127	0		-0-
07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-				Y	2245	2238	0		7
08	27683 X	7889	-0-	-19794	-0-	24	1 1964	2 5891	Y	5355	5347	0		15
09	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	196	1 14050	2 12266	Y	11151	11122	0		44
*10	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	294	1 24694	2 14506	Y	13187	13199	0		32
*11	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	626	1 53661	2 17073	Y	15521	15505	0		48
*12	53606 X	53606	-0-	-0-	-0-	436	1 38734	2 14399	Y	13090	13099	0		39
*01	48608 X	48608	-0-	-0-	-0-	453	1 35818	2 12295	Y	11177	11184	0		32
02	63224 X	42722	-0-	-20502	-0-	390	1 32323	2 9980	Y	9073	9073	0		30

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8673 - 19639						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	63360 X	1772	-0-	-61588	-0-	17	1	899	2	Y	778	776	0			3
						856	9									
07	65472 X	42974	-0-	-22498	-0-	440	1	26088	2	Y	14905	14859	0			49
						50	4	16396	9							
08	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	424	1	35325	2	Y	19334	19329	0			54
						201	4	21267	9							
09	28470 X	24587	-0-	-3883	-0-	209	1	15076	2	Y	8350	8371	0			33
						117	4	9185	9							
*10	42346 X	39356	-0-	-2990	-0-	331	1	27839	2	Y	10001	10010	0			24
						185	4	11001	9							
*11	61667 X	61667	-0-	-0-	-0-	558	1	47956	2	Y	11712	11699	0			37
						270	4	12883	9							
*12	57226 X	51119	-0-	-6107	-0-	437	1	38927	2	Y	10653	10659	0			31
						37	4	11718	9							
*01	57226 X	45199	-0-	-12027	-0-	441	1	34867	2	Y	8955	8960	0			26
						40	4	9851	9							
02	57400 X	41012	-0-	-16388	-0-	389	1	32248	2	Y	7587	7586	0			25
						29	4	8346	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 9055 - 20021						
*06	43648 X	43648	-0-	-0-	-0-	573	1	31794	2	Y	10235	10215	0			45
						22	4	11259	9							
07	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	735	1	43715	2	Y	15488	15482	0			51
						83	4	17037	9							
08	61268 X	61268	-0-	-0-	-0-	524	1	43489	2	Y	15461	15469	0			43
						248	4	17007	9							
09	38970 X	26677	-0-	-12293	-0-	235	1	16852	2	Y	8600	8609	0			34
						130	4	9460	9							
*10	55465 X	55465	-0-	-0-	-0-	457	1	38364	2	Y	14900	14898	0			36
						254	4	16390	9							
*11	45416 X	45416	-0-	-0-	-0-	404	1	34645	2	Y	9247	9254	0			29
						195	4	10172	9							
*12	52180 X	52180	-0-	-0-	-0-	439	1	39144	2	Y	11418	11413	0			34
						37	4	12560	9							
*01	61256 X	46692	-0-	-14564	-0-	454	1	35896	2	Y	9364	9371	0			27
						42	4	10300	9							
02	55160 X	38279	-0-	-16881	-0-	361	1	29903	2	Y	7261	7262	0			24
						28	4	7987	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8978 - 19958						
*06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	17	17	0			-0-
07	48267 X	16311	-0-	-31956	-0-	163	1	9504	2	Y	6023	6003	0			20
						19	4	6625	9							
08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	14037	14018	0			39
						141	4	15441	9							
09	25170 X	13649	-0-	-11521	-0-	115	1	8147	2	Y	4839	4859	0			19
						64	4	5323	9							
*10	45386 X	45386	-0-	-0-	-0-	378	1	31730	2	Y	11880	11870	0			29
						210	4	13068	9							
*11	63206 X	63206	-0-	-0-	-0-	563	1	48278	2	Y	12812	12801	0			40
						272	4	14093	9							
*12	57354 X	57354	-0-	-0-	-0-	483	1	43117	2	Y	12465	12468	0			37
						42	4	13712	9							
*01	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	503	1	39737	2	Y	11021	11027	0			31
						48	4	12123	9							
02	58828 X	44584	-0-	-14244	-0-	422	1	34776	2	Y	8504	8505	0			29
						32	4	9354	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 #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH		8072 PERF. 8479 - 19475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14B2 EXT	46063	-0-	46063	91889	338 1	24122 2	24122 9	24122 9	Y	19467	19427	0	77
						189 4	21414 9	21414 9	21414 9					
*10	157664 X	65775	-0-	-91889	-0-	491 1	40913 2	40913 9	40913 9	Y	21909	21933	0	53
						271 4	24100 9	24100 9	24100 9					
*11	102180 X	71138	-0-	-31042	-0-	589 1	50466 2	50466 9	50466 9	Y	17997	17994	0	56
						286 4	19797 9	19797 9	19797 9					
*12	105586 X	78294	-0-	-27292	-0-	637 1	56637 2	56637 9	56637 9	Y	19057	19057	0	56
						57 4	20963 9	20963 9	20963 9					
*01	71765 X	68346	-0-	-3419	-0-	638 1	50201 2	50201 9	50201 9	Y	15859	15870	0	45
						62 4	17445 9	17445 9	17445 9					
02	64820 X	61817	-0-	-3003	-0-	564 1	46528 2	46528 9	46528 9	Y	13346	13344	0	45
						44 4	14681 9	14681 9	14681 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH		8312 PERF. 8589 - 19593				
09	14B2 EXT	37170	-0-	37170	66728	265 1	18936 2	18936 9	18936 9	Y	16202	16163	0	64
						147 4	17822 9	17822 9	17822 9					
*10	DELQ PR	90152	-0-	90152	156880	687 1	57495 2	57495 9	57495 9	Y	28716	28711	0	69
						382 4	31588 9	31588 9	31588 9					
*11	232275 X	75395	-0-	-156880	-0-	630 1	53873 2	53873 9	53873 9	Y	18715	18726	0	58
						305 4	20587 9	20587 9	20587 9					
*12	108903 X	79809	-0-	-29094	-0-	653 1	58014 2	58014 9	58014 9	Y	19167	19169	0	56
						58 4	21084 9	21084 9	21084 9					
*01	67926 X	67926	-0-	-0-	-0-	634 1	49792 2	49792 9	49792 9	Y	15854	15865	0	45
						61 4	17439 9	17439 9	17439 9					
*02	59436 X	59436	-0-	-0-	-0-	533 1	43927 2	43927 9	43927 9	Y	13576	13573	0	46
						42 4	14934 9	14934 9	14934 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH		8239 PERF. 8541 - 19521				
09	14B2 EXT	24938	-0-	24938	62009	109 1	7674 2	7674 9	7674 9	Y	15540	15509	0	61
						61 4	17094 9	17094 9	17094 9					
*10	DELQ PR	82730	-0-	82730	144739	626 1	52273 2	52273 9	52273 9	Y	26803	26799	0	65
						348 4	29483 9	29483 9	29483 9					
*11	206712 X	61973	-0-	-144739	-0-	508 1	43584 2	43584 9	43584 9	Y	16034	16049	0	50
						244 4	17637 9	17637 9	17637 9					
*12	108903 X	68337	-0-	-40566	-0-	551 1	48981 2	48981 9	48981 9	Y	17053	17053	0	50
						47 4	18758 9	18758 9	18758 9					
*01	57345 X	57345	-0-	-0-	-0-	526 1	41555 2	41555 9	41555 9	Y	13833	13844	0	39
						48 4	15216 9	15216 9	15216 9					
*02	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	119 1	9711 2	9711 9	9711 9	Y	3700	3725	0	12
						9 4	4070 9	4070 9	4070 9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH		8442 PERF. 8703 - 19692				
09	14B2 EXT	42426	-0-	42426	82807	320 1	22758 2	22758 9	22758 9	Y	17425	17387	0	69
						180 4	19168 9	19168 9	19168 9					
*10	DELQ PR	79861	-0-	79861	162668	626 1	52494 2	52494 9	52494 9	Y	23996	24007	0	58
						345 4	26396 9	26396 9	26396 9					
*11	230264 X	67596	-0-	-162668	-0-	583 1	49947 2	49947 9	49947 9	Y	15260	15270	0	48
						280 4	16786 9	16786 9	16786 9					
*12	100781 X	73183	-0-	-27598	-0-	616 1	54924 2	54924 9	54924 9	Y	15994	15995	0	47
						50 4	17593 9	17593 9	17593 9					
*01	61854 X	61854	-0-	-0-	-0-	593 1	46828 2	46828 9	46828 9	Y	13070	13080	0	37
						56 4	14377 9	14377 9	14377 9					
*02	48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	449 1	37080 2	37080 9	37080 9	Y	9933	9935	0	33
						34 4	10926 9	10926 9	10926 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	16191	-0-	16191	16191	522	1	11903	2	N	3418	3219 0	199
						6	4	3760	9				
02	14B2 EXT	86185	-0-	86185	102376	2089	1	65583	2	N	16817	16878 0	138
						14	4	18499	9				
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	60444	-0-	60444	60444	1425	1	44689	2	N	13019	12912 0	107
						9	4	14321	9				
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	49794	-0-	49794	49794	1218	1	38208	2	N	9417	9340 0	77
						9	4	10359	9				
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476					
09	SHUT IN	6542	-0-	6542	165163	168	1	4831	2	Y	1403	1701 0	7
						1543	9						
10	SHUT IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724 0	80
						10	4	14077	9				
11	320669 X	92740	-0-	-227929	-0-	2556	1	68676	2	Y	19536	19503 0	113
						18	4	21490	9				
12	97896 X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520 0	159
						23	4	23723	9				
*01	101697 X	101697	-0-	-0-	-0-	3328	1	75638	2	Y	20642	20698 0	103
						25	4	22706	9				
*02	70725 X	70725	-0-	-0-	-0-	1679	1	52730	2	Y	14822	14831 0	94
						12	4	16304	9				
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538					
09	SHUT IN	154397	-0-	154397	154397	3888	1	111428	2	Y	35505	35318 0	187
						25	4	39056	9				
10	SHUT IN	229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039 0	301
						43	4	52968	9				
11	555911 X	171893	-0-	-384018	-0-	4813	1	129257	2	Y	34349	34451 0	199
						39	4	37784	9				
12	141422 X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321 0	105
						15	4	15650	9				
*01	144183 X	144183	-0-	-0-	-0-	4643	1	105606	2	Y	30817	30768 0	154
						35	4	33899	9				
*02	174379 X	174379	-0-	-0-	-0-	4338	1	136182	2	Y	30753	30713 0	194
						31	4	33828	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9793 - 19714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	240474	-0-	240474	242238	6110	1 174904	2	Y	54015	53734	0	285
						43	4 59417	9					
10	SHUT IN	224767	-0-	224767	467005	6261	1 167878	2	Y	45985	45983	0	287
						44	4 50584	9					
11	663920 X	196915	-0-	-467005	-0-	5660	1 152086	2	Y	35569	35650	0	206
						43	4 39126	9					
12	167989 X	137193	-0-	-30796	-0-	3666	1 104358	2	Y	26485	26496	0	195
						35	4 29134	9					
*01	167989 X	146333	-0-	-21656	-0-	4778	1 108508	2	Y	30006	30051	0	150
						40	4 33007	9					
*02	153663 X	153663	-0-	-0-	-0-	3831	1 120330	2	Y	26795	26776	0	169
						27	4 29475	9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 9499		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	13026	-0-	13026	13026	432	1 9767	2	N	2567	2417	0	150
						3	4 2824	9					
02	14B2 EXT	72208	-0-	72208	85234	1741	1 54683	2	N	14338	14370	0	118
						12	4 15772	9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566			
09	SHUT IN	249122	-0-	249122	289509	6188	1 177215	2	Y	59707	59472	0	315
						41	4 65678	9					
10	SHUT IN	77738	-0-	77738	367247	2149	1 57594	2	Y	16346	16559	0	102
						14	4 17981	9					
11	471032 X	103785	-0-	-367247	-0-	2892	1 77671	2	Y	21092	21072	0	122
						21	4 23201	9					
12	112698 X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1 84495	2	Y	22910	22864	0	168
						28	4 25201	9					
*01	124377 X	124377	-0-	-0-	-0-	4143	1 94218	2	Y	23621	23671	0	118
						33	4 25983	9					
*02	98200 X	98200	-0-	-0-	-0-	2458	1 77168	2	Y	16869	16880	0	107
						18	4 18556	9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 9449		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	24687	-0-	24687	24687	599	1 18852	2	Y	4755	4725	0	30
						5	4 5231	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 9320 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	11056	-0-	11056	11056	249	1	7783	2	Y	2747	2730	0			17
						2	4	3022	9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	17004	-0-	17004	17004	416	1	13042	2	Y	3222	3202	0			20
						2	4	3544	9							
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	18042	-0-	18042	18042	429	1	13488	2	Y	3748	3724	0			24
						2	4	4123	9							
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 260328		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 1H														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	3100 N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86					205
11	3000 N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61					266
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1			79
01	7148 X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8			196
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8			278
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260544		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899								
09	4590 X	3934	-0-	-656	-0-	3890	3	44	9	N	40	185	1			105
10	4743 X	3175	-0-	-1568	-0-	3142	3	33	9	N	30					135
11	4590 X	4309	-0-	-281	-0-	4265	3	44	9	N	40	1	8			174
12	4743 X	4444	-0-	-299	-0-	4433	3	11	9	N	10	1	8			183
01	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8			215
02	4032 X	3856	-0-	-176	-0-	3827	3	29	9	N	26					241
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260557		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392								
09	12390 X	8302	-0-	-4088	-0-	8213	3	89	9	N	81	1	8			162
10	11036 X	10200	-0-	-836	-0-	10100	3	100	9	N	91	1	8			252
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11151	3	106	9	N	96	187	1	2	8	159
12	8587 X	6704	-0-	-1883	-0-	6645	3	59	9	N	54	163	1	1	8	49
01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8			183
02	10500 X	5371	-0-	-5129	-0-	5312	3	59	9	N	54	1	8			236

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	* * 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	DLQ G-10	5035	-0-	5035	15408	5022 3	13 9	Y	12	30 1	19
10	DLQ G-10	5038	-0-	5038	20446	5015 3	23 9	Y	21		40
11	26199 X	5753	-0-	-20446	-0-	5731 3	22 9	Y	20		60
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4434 3	12 9	Y	11	31 1	40
01	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4815 3	24 9	Y	22		62
02	5376 X	4879	-0-	-497	-0-	4873 3	6 9	Y	5	30 1	37

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID -> 263338	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 11791	PERF. 12075	- 15208		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 8	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	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		
09	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6481 3	381 9	N	346	366 1	51
10	7378 X	6922	-0-	-456	-0-	6490 3	432 9	N	393	188 1	255
11	7140 X	6459	-0-	-681	-0-	6050 3	409 9	N	372	563 1	63
12	7378 X	6928	-0-	-450	-0-	6365 3	563 9	N	512	378 1	196
01	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	6157 3	550 9	N	500	565 1	130
02	6412 X	4834	-0-	-1578	-0-	4515 3	319 9	N	290	191 1	229

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265346	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 9641	PERF. 9655	- 14041		
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6790 3	73 9	N	66		120
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7352 3	56 9	N	51		171
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7146 3	54 9	N	49	186 1	33
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7228 3	62 9	N	56	1 8	88
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7064 3	53 9	N	48	1 8	135
*02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6210 3	144 9	N	131	185 1	80

DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 265694	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9800	- 14579		
09	13470 X	12994	-0-	-476	-0-	12228 3	766 9	N	696	1098 1	216
10	13888 X	13380	-0-	-508	-0-	12563 3	817 9	N	743	560 1	398
11	13320 X	12570	-0-	-750	-0-	11810 3	760 9	N	691	754 1	334
12	13764 X	13405	-0-	-359	-0-	12558 3	847 9	N	770	750 1	353
01	13423 X	13102	-0-	-321	-0-	12298 3	804 9	N	731	719 1	363
02	12124 X	11369	-0-	-755	-0-	10655 3	714 9	N	649	740 1	270

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID -> 267227	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 9545	PERF. 9863	- 14049		
09	15330 X	14654	-0-	-676	-0-	13757 3	897 9	N	815	922 1	327
10	15872 X	15050	-0-	-822	-0-	14105 3	945 9	N	859	877 1	307
11	15390 X	14304	-0-	-1086	-0-	13297 3	1007 9	N	915	942 1	277
12	15903 X	14750	-0-	-1153	-0-	13781 3	969 9	N	881	745 1	410
01	15903 X	14124	-0-	-1779	-0-	13264 3	860 9	N	782	938 1	251
02	13664 X	13368	-0-	-296	-0-	12532 3	836 9	N	760	759 1	249

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12090 X	11582	-0-	-508	-0-	10989 3	14 4	N	526	708 1	1 8	259
10		12090 X	11515	-0-	-575	-0-	579 9						
11		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	10923 3	592 9	N	538	535 1	1 8	261
12		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	11357 3	641 9	N	583	564 1	2 8	278
01		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11632 3	14 4	N	582	564 1	2 8	294
02		11200 X	10802	-0-	-398	-0-	640 9						
							11466 3	696 9	N	633	754 1	3 8	170
							10193 3	17 4	N	538	572 1	2 8	134
							592 9						

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255
09		9480 X	9420	-0-	-60	-0-	8730 3	690 9	N	627	616 0	1 8	85
10		9734 X	9367	-0-	-367	-0-	8764 3	603 9	N	548	526 0	1 8	106
11		9420 X	9015	-0-	-405	-0-	8382 3	633 9	N	575	615 0	2 8	64
12		9734 X	9334	-0-	-400	-0-	8712 3	622 9	N	565	563 0	1 8	65
01		9734 X	9163	-0-	-571	-0-	8536 3	627 9	N	570	537 0	2 8	96
02		8792 X	8026	-0-	-766	-0-	7462 3	564 9	N	513	551 0	2 8	56

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213
09	DLQ	G-10	9129	-0-	9129	27392	4 1	8464 3	Y	601	593 0	1 8	36
10	DLQ	G-10	9094	-0-	9094	36486	661 9	8428 3	Y	600	604 0	1 8	31
11		45130 X	8644	-0-	-36486	-0-	660 9	7896 3	Y	671	669 0	1 8	32
12		9424 X	7875	-0-	-1549	-0-	10 1	7186 3	Y	621	611 0	1 8	41
01		9424 X	9210	-0-	-214	-0-	738 9	8457 3	Y	668	631 0	2 8	76
02		8512 X	1738	-0-	-6774	-0-	6 1	1402 3	Y	293	317 0	1 8	51
							683 9						
							18 1						
							735 9						
							14 1						
							322 9						

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888
09		9930 X	9378	-0-	-552	-0-	8700 3	678 9	N	616	578 0	1 8	146
10		10416 X	9726	-0-	-690	-0-	9155 3	571 9	N	519	541 0	1 8	123
11		11190 X	8744	-0-	-2446	-0-	8185 3	559 9	N	508	493 0	1 8	137
12		11563 X	9644	-0-	-1919	-0-	9015 3	629 9	N	572	608 0	1 8	100
01		11563 X	8913	-0-	-2650	-0-	8469 3	444 9	N	404	400 0	2 8	102
02		8792 X	7398	-0-	-1394	-0-	6908 3	490 9	N	445	447 0	1 8	99

RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	- 14674
09		10380 X	4666	-0-	-5714	-0-	4577 3	89 9	N	81	64 0		142
10		10664 X	9045	-0-	-1619	-0-	8911 3	134 9	N	122	153 0		111
11		10080 X	9818	-0-	-262	-0-	9569 3	249 9	N	226	203 0	1 8	133
12		10416 X	9516	-0-	-900	-0-	9235 3	281 9	N	255	295 0	1 8	92
01		10416 X	9679	-0-	-737	-0-	9373 3	306 9	N	278	272 0	1 8	97
02		9156 X	8235	-0-	-921	-0-	7982 3	253 9	N	230	229 0	1 8	97

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950	- 14319
09	DLQ	G-10	6976	-0-	6976	22232	6561 3	415 9	Y	377	374 1		126
10	DLQ	G-10	7095	-0-	7095	29327	6613 3	482 9	Y	438	424 1	1 8	139
11		35951 X	6624	-0-	-29327	-0-	6172 3	452 9	Y	411	418 1	1 8	131
12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6372 3	422 9	Y	384	322 1	1 8	192
01		7564 X	6622	-0-	-942	-0-	6213 3	409 9	Y	372	373 1	1 8	190
*02		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6336 3	389 9	Y	354	348 1	1 8	195

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
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	
09		7680 X	7554	-0-	-126	-0-	7064 3	490 9	N	445	368 1	1 8	318
10		8029 X	7886	-0-	-143	-0-	7412 3	474 9	N	431	556 1	1 8	192
11		21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	20842 3	472 9	N	429	379 1	2 8	240
12		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10027 3	548 9	N	498	564 1	1 8	173
01		7874 X	7612	-0-	-262	-0-	7093 3	519 9	N	472	367 1	2 8	276
*02		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13200 3	411 9	N	374	382 1	2 8	266

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
09		9990 X	7597	-0-	-2393	-0-	6827 3	770 9	N	700	927 1	2 8	298
10		10199 X	8081	-0-	-2118	-0-	7293 3	788 9	N	716	895 1	3 8	116
11		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	7974 3	763 9	N	694	561 1	4 8	245
12		7843 X	1604	-0-	-6239	-0-	699 3	905 9	N	823	939 1	3 8	126
01		8091 X	4809	-0-	-3282	-0-	3977 3	832 9	N	756	749 1	3 8	130
02		8148 X	4189	-0-	-3959	-0-	3471 3	718 9	N	653	558 1	2 8	223

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
09		6030 X	2984	-0-	-3046	-0-	2344 3	640 9	N	582	549 1	1 8	342
10		7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7062 3	671 9	N	610	748 1	1 8	203
11		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	6501 3	635 9	N	577	561 1	1 8	218
12		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	6702 3	644 9	N	585	378 1	1 8	424
01		7719 X	6821	-0-	-898	-0-	6237 3	584 9	N	531	738 1	2 8	215
02		6972 X	6055	-0-	-917	-0-	5490 3	565 9	N	514	378 1	2 8	349

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
09		13290 X	13044	-0-	-246	-0-	12556 3	488 9	N	444	743 1		231
10		13795 X	13267	-0-	-528	-0-	12724 3	543 9	N	494	368 1	1 8	356
11		13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12203 3	579 9	N	526	558 1	1 8	323
12		13795 X	13102	-0-	-693	-0-	12493 3	609 9	N	554	568 1	1 8	308
01		13640 X	13498	-0-	-142	-0-	4 1	12915 3	N	526	559 1	1 8	274
02		12180 X	11862	-0-	-318	-0-	579 9	11368 3	N	449	567 1	1 8	155

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
09		20910 X	19985	-0-	-925	-0-	18856 3	1129 9	N	1026	1035 0	1 8	116
10		21700 X	20999	-0-	-701	-0-	19760 3	1239 9	N	1126	1081 0	2 8	159
11		21000 X	19939	-0-	-1061	-0-	18796 3	1143 9	N	1039	1083 0	3 8	112
12		21700 X	20496	-0-	-1204	-0-	19224 3	1272 9	N	1156	1209 0	2 8	57
01		21700 X	20635	-0-	-1065	-0-	19447 3	1188 9	N	1080	1082 0	3 8	52
02		18956 X	18271	-0-	-685	-0-	3 1	17153 3	N	1014	977 0	2 8	87

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
09		8460 X	6992	-0-	-1468	-0-	6884 3	108 9	N	98	130 0		237
10		7843 X	5743	-0-	-2100	-0-	5610 3	133 9	N	121	117 0	1 8	240
11		8010 X	4486	-0-	-3524	-0-	4400 3	86 9	N	78	69 0		249
12		8277 X	2083	-0-	-6194	-0-	2070 3	13 9	N	12	157 0		104
01		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-			104
02		6524 X	4956	-0-	-1568	-0-	4893 3	63 9	N	57	2 8		159

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SEBRING 60-1-47		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 9225	-		13560					
09	DLQ G-10	462	-0-	462	13924	135	4	327	9	Y	297	372	1	3 8	222
10	DLQ G-10	4830	-0-	4830	18754	4381	3	73	4	Y	342	375	1	4 8	185
						376	9								
11	22953 X	4199	-0-	-18754	-0-	3710	3	71	4	Y	380	373	1	5 8	187
						418	9								
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	4567	3	292	4	Y	617	561	1	4 8	239
						679	9								
01	4495 X	4183	-0-	-312	-0-	3611	3	80	4	Y	447	380	1	5 8	301
						492	9								
*02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4286	3	158	4	Y	400	574	1	5 8	122
						440	9								

SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 8650	-		9685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 9657	PERF. 9441	-		13423					
09	7950 X	6682	-0-	-1268	-0-	6418	3	142	4	N	111				228
						122	9								
10	8184 X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	20	4	N	132	185	1		175
						145	9								
11	7920 X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	N	144	188	1	1 8	130
12	8184 X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	89	4	N	153	188	1	1 8	94
						168	9								
01	7750 X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8		227
02	6552 X	6403	-0-	-149	-0-	5973	3	248	4	N	165	189	1	1 8	202
						182	9								

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781	COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 9651	-		19148					
09	DLQ G-10	24334	-0-	24334	77444	23454	3	128	4	Y	684	695	0	1 8	10
						752	9								
10	DLQ G-10	25191	-0-	25191	102635	24355	3	43	4	Y	721	720	0	1 8	10
						793	9								
11	126636 X	24001	-0-	-102635	-0-	23242	3	33	4	Y	660	664	0	1 8	5
						726	9								
12	27032 X	24578	-0-	-2454	-0-	23635	3	167	4	Y	705	702	0	1 8	7
						776	9								
01	26071 X	24586	-0-	-1485	-0-	23736	3	58	4	Y	720	718	0	2 8	7
						792	9								
02	22764 X	21155	-0-	-1609	-0-	20454	3	8	4	Y	630	631	0	1 8	5
						693	9								

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #: 1H		RRCID -> 272885	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8968	-		13371					
09	9990 X	8519	-0-	-1471	-0-	7736	3	783	9	N	712	692	1	2 8	253
10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	8449	3	1374	9	N	1249	1310	1	3 8	189
11	9180 X	8829	-0-	-351	-0-	7737	3	1092	9	N	993	941	1	5 8	236
12	9486 X	9205	-0-	-281	-0-	8072	3	1133	9	N	1030	935	1	4 8	327
01	9827 X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6 8	308
02	8876 X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4 8	356

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175	- 14668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11977 3	81 4	N	394	351 0	1 8	95
							433 9						
10		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	11870 3	65 4	N	310	357 0	1 8	47
							341 9						
11		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11317 3	45 4	N	393	358 0	1 8	81
							432 9						
12		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	11678 3	149 4	N	367	308 0	1 8	139
							404 9						
*01		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	11395 3	252 4	N	372	443 0	2 8	66
							409 9						
*02		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	9613 3	335 4	N	250	33 0	1 8	282
							275 9						

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	- 13275
09		13140 X	11906	-0-	-1234	-0-	10790 3	72 4	N	949	853 1	1 8	293
							1044 9						
10		13516 X	12709	-0-	-807	-0-	11446 3	1263 9	N	1148	1302 1	2 8	137
							11446 3						
11		12720 X	11690	-0-	-1030	-0-	10637 3	1053 9	N	957	918 1	3 8	173
							10637 3						
12		12772 X	11575	-0-	-1197	-0-	10509 3	89 4	N	888	740 1	3 8	318
							977 9						
01		12772 X	11311	-0-	-1461	-0-	10287 3	2 4	N	929	971 1	4 8	272
							1022 9						
02		11480 X	10068	-0-	-1412	-0-	9030 3	141 4	N	815	747 1	4 8	336
							897 9						

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	- 14340
09		DLQ G-10	12249	-0-	12249	38640	11613 3	98 4	Y	489	502 1	1 8	97
							538 9						
10		DLQ G-10	12503	-0-	12503	51143	11745 3	63 4	Y	632	592 1	1 8	136
							695 9						
11		62556 X	11413	-0-	-51143	-0-	10855 3	55 4	Y	457	487 1	1 8	105
							503 9						
12		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11296 3	130 4	Y	582	595 1	1 8	91
							640 9						
01		12648 X	12337	-0-	-311	-0-	11578 3	159 4	Y	545	502 1	2 8	132
							600 9						
02		11424 X	10366	-0-	-1058	-0-	9665 3	111 4	Y	536	481 1	1 8	186
							590 9						

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	- 13862
09		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13308 3	141 9	Y	128	184 1	1 8	141
							13394 3						
10		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13394 3	160 9	Y	145	189 1	2 8	95
							13029 3						
11		13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13029 3	221 9	Y	201	188 1	2 8	106
							13234 3						
12		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13234 3	195 9	Y	177	183 1	2 8	98
							14283 3						
01		DLQ G-10	14283	-0-	14283	14283	14038 3	245 9	Y	223	184 1	3 8	134
							12345 3						
02		DLQ G-10	12560	-0-	12560	26843	12345 3	2 4	Y	194	179 1	2 8	147
							213 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190	- 20100	
M	O	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		
09		25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	23778 3	136 4	N	989	962 0	1 8	126
							1088 9						
10		25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	23843 3	24 4	N	1197	1187 0	1 8	135
							1317 9						
11		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	14585 3	767 9	N	697	703 0	1 8	128
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01		23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	22861 3	571 9	N	519	544 0	3 8	100
*02		24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	23575 3	16 4	N	1019	988 0	4 8	127
							1121 9						
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297	- 17480	
09	DLQ	G-10	45654	-0-	45654	148118	40853 3	9 4	Y	4356	4403 0	6 8	136
							4792 9						
10		195000 X	46882	-0-	-148118	-0-	41483 3	5399 9	Y	4908	4850 0	10 8	184
11		44289 X	44289	-0-	-0-	-0-	39317 3	4972 9	Y	4520	4556 0	14 8	134
12		48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	42418 3	5658 9	Y	5144	5128 0	14 8	136
01		46446 X	46446	-0-	-0-	-0-	41129 3	5317 9	Y	4834	4837 0	19 8	114
*02		40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	35253 3	21 4	Y	4393	4352 0	16 8	139
							4832 9						
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129	- 14320	
09	DLQ	G-10	10282	-0-	10282	32567	9968 3	50 4	Y	240	228 0		42
							264 9						
10	DLQ	G-10	10729	-0-	10729	43296	10565 3	164 9	Y	149	167 0		24
11		53030 X	9734	-0-	-43296	-0-	9492 3	242 9	Y	220	194 0	1 8	49
12		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9123 3	244 9	Y	222	248 0	1 8	22
01		10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	9097 3	207 9	Y	188	178 0	1 8	31
02		9688 X	8289	-0-	-1399	-0-	8153 3	3 4	Y	121	105 0	1 8	46
							133 9						
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350	- 12574	
09	DLQ	G-10	12435	-0-	12435	38493	12329 3	106 9	Y	96	157 1	1 8	133
10	DLQ	G-10	11658	-0-	11658	50151	11569 3	89 9	Y	81	1 8		213
11		63015 X	12864	-0-	-50151	-0-	12754 3	110 9	Y	100	2 8		311
12		13299 X	9549	-0-	-3750	-0-	9480 3	69 9	Y	63	158 1	1 8	215
01		12865 X	12232	-0-	-633	-0-	12110 3	122 9	Y	111	2 8		324
*02		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13142 3	50 9	Y	45	158 1	2 8	209
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698	- 14250	
09	DLQ	G-10	14915	-0-	14915	45688	14262 3	653 9	Y	594	597 0	1 8	35
10	DLQ	G-10	14964	-0-	14964	60652	14301 3	663 9	Y	603	606 0	1 8	31
11		75912 X	15260	-0-	-60652	-0-	14532 3	728 9	Y	662	660 0	1 8	32
12		15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15118 3	701 9	Y	637	626 0	1 8	42
01		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	15781 3	733 9	Y	666	630 0	2 8	76
02		14252 X	3702	-0-	-10550	-0-	3366 3	336 9	Y	305	327 0	1 8	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL	DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		27840 X	26025	-0-	-1815	-0-	24439 3	81 4	N	1368	1256 0	2 8	230
10		28489 X	26557	-0-	-1932	-0-	1505 9						
11		27240 X	23651	-0-	-3589	-0-	24971 3	1586 9	N	1442	1580 0	3 8	89
							22157 3	2 4	N	1356	1353 0	4 8	88
12		28148 X	25100	-0-	-3048	-0-	1492 9						
							23424 3	125 4	N	1410	1428 0	4 8	66
01		27683 X	26630	-0-	-1053	-0-	1551 9						
							24812 3	127 4	N	1537	1524 0	6 8	73
02		24304 X	19605	-0-	-4699	-0-	1691 9						
							18365 3	1240 9	N	1127	1121 0	4 8	75

COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL	DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730
09		15360 X	9592	-0-	-5768	-0-	9447 3	145 9	N	132	187 1	1 8	165
10		15872 X	9610	-0-	-6262	-0-	9464 3	146 9	N	133	188 1	1 8	109
11		10470 X	9311	-0-	-1159	-0-	9121 3	190 9	N	173	189 1	1 8	92
12		10819 X	9857	-0-	-962	-0-	9578 3	2 4	N	252	188 1	1 8	155
							277 9						
01		10819 X	7099	-0-	-3720	-0-	6961 3	138 9	N	125	187 1	1 8	92
02		8960 X	8886	-0-	-74	-0-	8642 3	17 4	N	206	191 1	2 8	105
							227 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL	DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135
09		DLQ G-10	30547	-0-	30547	94529	28392 3	21 4	Y	1940	1940 0	4 8	115
							2134 9						
10		DLQ G-10	31291	-0-	31291	125820	29105 3	2186 9	Y	1987	1988 0	5 8	109
11		154971 X	29151	-0-	-125820	-0-	27248 3	1903 9	Y	1730	1687 0	10 8	142
12		32519 X	29223	-0-	-3296	-0-	27687 3	11 4	Y	1386	1470 0	9 8	49
							1525 9						
01		31558 X	30038	-0-	-1520	-0-	28173 3	1865 9	Y	1695	1558 0	13 8	173
02		28504 X	25509	-0-	-2995	-0-	23887 3	188 4	Y	1304	1378 0	11 8	88
							1434 9						

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL	DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044
09		35040 X	17084	-0-	-17956	-0-	16787 3	297 9	N	270	219 0	1 8	145
10		36208 X	36107	-0-	-101	-0-	35309 3	798 9	N	725	653 0	3 8	214
11		32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	31671 3	867 9	N	788	838 0	4 8	160
12		31546 X	31546	-0-	-0-	-0-	30582 3	21 4	N	857	962 0	2 8	53
							943 9						
01		36115 X	30194	-0-	-5921	-0-	29165 3	9 4	N	927	903 0	3 8	74
							1020 9						
02		31536 X	23290	-0-	-8246	-0-	22608 3	16 4	N	605	591 0	2 8	86
							666 9						

CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	9776	PERF.	10038 - 14460
09		DLQ G-10	19413	-0-	19413	60201	18713 3	700 9	Y	636	632 0	1 8	38
10		DLQ G-10	19693	-0-	19693	79894	19033 3	660 9	Y	600	605 0	2 8	31
11		98035 X	18141	-0-	-79894	-0-	17367 3	774 9	Y	704	699 0	2 8	34
12		20739 X	19628	-0-	-1111	-0-	18869 3	759 9	Y	690	677 0	2 8	45
01		20057 X	19294	-0-	-763	-0-	18534 3	760 9	Y	691	655 0	2 8	79
02		18116 X	9590	-0-	-8526	-0-	9264 3	326 9	Y	296	322 0	1 8	52

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
LORD MURPHY 10 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8929 - 13410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	DLQ	G-10	14980	-0-	14980	50011	11188	3	3481	4	Y	283	178	1 2 8 346
							311	9						
10	DLQ	G-10	17809	-0-	17809	67820	16401	3	782	4	Y	569	536	1 5 8 374
							626	9						
11	83203	X	15383	-0-	-67820	-0-	14970	3	96	4	Y	288	377	1 7 8 278
							317	9						
12	17670	X	16867	-0-	-803	-0-	16190	3	229	4	Y	407	375	1 6 8 304
							448	9						
01	17794	X	16627	-0-	-1167	-0-	15573	3	278	4	Y	705	568	1 8 8 433
							776	9						
02	16072	X	13392	-0-	-2680	-0-	13067	3	75	4	Y	227	191	1 6 8 463
							250	9						

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10067 - 14430	
09	14340	X	10451	-0-	-3889	-0-	9876	3	47	4	Y	480	448	0 85
							528	9						
10	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10180	3	1	4	Y	466	496	0 55
							513	9						
11	11190	X	10659	-0-	-531	-0-	10133	3	10	4	Y	469	462	0 62
							516	9						
12	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	10366	3	107	4	Y	537	576	0 23
							591	9						
01	DLQ	G-10	10819	-0-	10819	10819	10216	3	118	4	Y	441	438	0 2 8 24
							485	9						
02	DLQ	G-10	9721	-0-	9721	20540	9283	3	14	4	Y	385	364	0 2 8 43
							424	9						

BARBARO 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	276111	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10166 - 14625	
09	DLQ	G-10	9131	-0-	9131	30866	8610	3	45	4	Y	433	409	0 1 8 77
							476	9						
10	DLQ	G-10	7417	-0-	7417	38283	6965	3	452	9	Y	411	438	0 1 8 49
							6882	3	9	4	Y	415	408	0 1 8 55
11	45631	X	7348	-0-	-38283	-0-	457	9						
12	11005	X	6844	-0-	-4161	-0-	6232	3	99	4	Y	466	500	0 1 8 20
							513	9						
01	10757	X	9168	-0-	-1589	-0-	8591	3	109	4	Y	425	419	0 2 8 24
							468	9						
02	8512	X	7477	-0-	-1035	-0-	7066	3	13	4	Y	362	344	0 1 8 41
							398	9						

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	276258	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9960 - 11800	
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
NEEDLES 39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276858	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	10054	PERF.10041	- 19640	
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
09		34710 X	34322	-0-	-388	-0-	32645 3	199 4	N	1344	1290 0	2 8	211
							1478 9						
10		35402 X	33031	-0-	-2371	-0-	31493 3	39 4	N	1363	1368 0	2 8	204
							1499 9						
11		33660 X	32315	-0-	-1345	-0-	30758 3	62 4	N	1359	1378 0	4 8	181
							1495 9						
12		35464 X	33299	-0-	-2165	-0-	31715 3	114 4	N	1336	1344 0	3 8	170
							1470 9						
01		35464 X	33243	-0-	-2221	-0-	31670 3	128 4	N	1314	1180 0	4 8	300
							1445 9						
02		32032 X	29106	-0-	-2926	-0-	27571 3	189 4	N	1224	1182 0	3 8	339
							1346 9						

SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410	
09		23940 X	22742	-0-	-1198	-0-	21194 3	1548 9	N	1407	1383 0	2 8	112
							20802 3	1179 9	N	1072	1113 0	3 8	68
10		24304 X	21981	-0-	-2323	-0-	21666 3	1483 9	N	1348	1323 0	5 8	88
							1331 9						
11		24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	22654 3	1454 9	N	1322	1340 0	5 8	65
							1405 9						
12		25296 X	24108	-0-	-1188	-0-	22393 3	1498 9	N	1362	1307 0	6 8	114
							19423 3	1222 9	N	1111	1101 0	5 8	119
01		25296 X	23891	-0-	-1405	-0-							
02		21616 X	20645	-0-	-971	-0-							

STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780	
09		42240 X	40970	-0-	-1270	-0-	38638 3	217 4	N	1923	1967 0	3 8	131
							2115 9						
10		43648 X	40425	-0-	-3223	-0-	38025 3	49 4	N	2137	2093 0	4 8	171
							2351 9						
11		41730 X	39578	-0-	-2152	-0-	37105 3	90 4	N	2166	2141 0	6 8	190
							2383 9						
12		43310 X	43310	-0-	-0-	-0-	40900 3	166 4	N	2040	2112 0	6 8	112
							2244 9						
*01		43796 X	43796	-0-	-0-	-0-	41493 3	103 4	N	2000	1959 0	9 8	144
							2200 9						
*02		40669 X	40669	-0-	-0-	-0-	38390 3	219 4	N	1873	1823 0	7 8	187
							2060 9						

HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265	
09		31320 X	22608	-0-	-8712	-0-	21994 3	60 4	N	504	492 1	1 8	324
							554 9						
10		32519 X	10102	-0-	-22417	-0-	10022 3	80 9	N	73			397
							10320 3	42 4	N	85	191 1	1 8	290
							94 9						
12		32519 X	257	-0-	-32262	-0-	189 4	68 9	N	62	290 1		62
							265 4	4 9	N	4			66
01		31217 X	269	-0-	-30948	-0-							
02		21112 X	13508	-0-	-7604	-0-	12425 3	777 4	N	278	191 1	1 8	152
							306 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334 - 13490
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	
09	11100 X	10818	-0-	-282	-0-	9129 3	194 4	N	1359	1296 0	2 8	192
						1495 9						
10	11005 X	10769	-0-	-236	-0-	9260 3	88 4	N	1292	1288 0	2 8	194
						1421 9						
11	10980 X	9871	-0-	-1109	-0-	8400 3	127 4	N	1222	1210 0	3 8	203
						1344 9						
12	11346 X	10036	-0-	-1310	-0-	8456 3	216 4	N	1240	1276 0	3 8	164
						1364 9						
01	11346 X	10269	-0-	-1077	-0-	8777 3	97 4	N	1268	1289 0	4 8	139
						1395 9						
02	10108 X	5502	-0-	-4606	-0-	4691 3	85 4	N	660	669 0	2 8	128
						726 9						

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004 - 16085
09	DLQ G-10	27508	-0-	27508	85729	25229 3	245 4	Y	1849	1874 0	9 8	49
						2034 9						
10	DLQ G-10	30788	-0-	30788	116517	28481 3	2307 9	Y	2097	2055 0	12 8	79
						26273 3	2059 9	Y	1872	1855 0	20 8	76
11	144849 X	28332	-0-	-116517	-0-	28716 3	2003 9	Y	1821	1836 0	19 8	42
						28716 3	2010 9	Y	1827	1759 0	26 8	84
12	31589 X	30719	-0-	-870	-0-	27645 3	88 4	Y	1338	1367 0	20 8	35
						20813 3						
01	31589 X	29655	-0-	-1934	-0-	1472 9						
02	28532 X	22373	-0-	-6159	-0-							

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948 - 19895
09	39990 X	37628	-0-	-2362	-0-	36260 3	1368 9	N	1244	1265 0	2 8	162
						37963 3	1540 9	N	1400	1306 0	3 8	253
10	41323 X	39503	-0-	-1820	-0-	35388 3	1343 9	N	1221	1252 0	4 8	218
						36725 3	37 4	N	1355	1469 0	4 8	100
						1491 9						
01	39494 X	38741	-0-	-753	-0-	37243 3	1498 9	N	1362	1346 0	6 8	110
						31585 3	9 4	N	1179	1163 0	4 8	122
02	35672 X	32891	-0-	-2781	-0-	1297 9						

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697 - 19770
09	54630 X	52307	-0-	-2323	-0-	50746 3	109 4	N	1320	1294 0	2 8	196
						1452 9						
10	55211 X	53276	-0-	-1935	-0-	51733 3	1543 9	N	1403	1378 0	3 8	218
						49265 3	1382 9	N	1256	1265 0	4 8	205
11	52830 X	50647	-0-	-2183	-0-	50576 3	1508 9	N	1371	1458 0	4 8	114
						50361 3	156 4	N	1330	1337 0	6 8	101
12	54405 X	52084	-0-	-2321	-0-	1463 9						
						43848 3	2 4	N	1281	1163 0	5 8	214
01	54064 X	51980	-0-	-2084	-0-	1409 9						
02	48832 X	45259	-0-	-3573	-0-							

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086 - 14645
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.	10066 - 14578			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	4186	3	124	9	N	113	101	0	1	8	81
10	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	4257	3	100	9	N	91	112	0	1	8	59
11	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4106	3	202	9	N	184	181	0	1	8	61
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4264	3	173	9	N	157	170	0	1	8	47
01	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4157	3	116	9	N	105	105	0	2	8	45
02	4032 X	3859	-0-	-173	-0-	3632	3	20	4	N	188	162	0	1	8	70
						207	9									
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL	DEPTH	10136	PERF.	10173 - 14814			
09	DLQ G-10	3089	-0-	3089	9556	2844	3	38	4	Y	188	193	0			33
						207	9									
10	DLQ G-10	2769	-0-	2769	12325	2549	3	220	9	Y	200	200	0			33
11	14916 X	2591	-0-	-12325	-0-	2364	3	227	9	Y	206	209	0	1	8	29
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2501	3	48	4	Y	209	206	0	1	8	31
						230	9									
01	3255 X	2553	-0-	-702	-0-	2281	3	54	4	Y	198	202	0	1	8	26
						218	9									
02	2884 X	2507	-0-	-377	-0-	2254	3	31	4	Y	202	193	0	1	8	34
						222	9									
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL	DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270			
09	DLQ G-10	28485	-0-	28485	92800	25974	3	300	4	Y	2010	2019	0	3	8	73
						2211	9									
10	DLQ G-10	31125	-0-	31125	123925	28073	3	7	4	Y	2768	2717	0	4	8	120
						3045	9									
11	151237 X	27312	-0-	-123925	-0-	24262	3	3050	9	Y	2773	2807	0	5	8	81
12	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	27081	3	340	4	Y	3046	3066	0	5	8	56
						3351	9									
01	31372 X	30964	-0-	-408	-0-	27656	3	3308	9	Y	3007	2941	0	7	8	115
02	28112 X	26054	-0-	-2058	-0-	23519	3	68	4	Y	2243	2246	0	6	8	106
						2467	9									
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL	DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597			
09	DLQ G-10	14295	-0-	14295	44323	13660	3	70	4	Y	514	525	0	4	8	89
						565	9									
10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	57612	12677	3	612	9	Y	556	552	0	1	8	92
11	70012 X	12400	-0-	-57612	-0-	11784	3	616	9	Y	560	572	0	1	8	79
12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	89	4	Y	595	585	0	1	8	88
						655	9									
01	14787 X	12712	-0-	-2075	-0-	11988	3	100	4	Y	567	579	0	2	8	74
						624	9									
02	13356 X	11569	-0-	-1787	-0-	10871	3	56	4	Y	584	558	0	1	8	99
						642	9									
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315			
09	DLQ G-10	105479	-0-	105479	329328	98044	3	983	4	Y	5865	5620	0	8	8	382
						6452	9									
10	DLQ G-10	109918	-0-	109918	439246	102913	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11	8	317
11	543667 X	104421	-0-	-439246	-0-	98017	3	6404	9	Y	5822	5853	0	16	8	270
12	90247 X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	36	4	Y	5542	5634	0	14	8	164
						6096	9									
*01	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	85868	3	40	4	Y	4941	4750	0	16	8	339
						5435	9									
*02	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	62182	3	4534	9	Y	4122	4311	0	11	8	139

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. UNBRIDLED 36 A		//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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
		WELL #: 3H		RRCID -> 279580	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 9417	- 19885								
09	38070 X	33946	-0-	-4124	-0-	32303	3	206	4	N	1306	1291	1	1	8	492
10	39339 X	34944	-0-	-4395	-0-	33413	3	62	4	N	1335	1311	1	2	8	514
11	37501 X	37501	-0-	-0-	-0-	35870	3	33	4	N	1453	1497	1	3	8	467
12	38143 X	38143	-0-	-0-	-0-	36221	3	257	4	N	1514	1692	1	3	8	286
*01	36272 X	36272	-0-	-0-	-0-	34500	3	312	4	N	1327	1142	1	4	8	467
02	35000 X	31203	-0-	-3797	-0-	29513	3	357	4	N	1212	1324	1	3	8	352
		WELL #: 4H		RRCID -> 279581	COMPL. DATE 08/19/2015	TOTAL DEPTH 9642	PERF. 9568	- 19950								
09	60150 X	38399	-0-	-21751	-0-	37453	3	946	9	N	860	928	1	3	8	282
10	62155 X	35310	-0-	-26845	-0-	34340	3	6	4	N	876	905	1	3	8	250
11	45660 X	39564	-0-	-6096	-0-	38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6	8	433
12	45663 X	38733	-0-	-6930	-0-	37243	3	3	4	N	1352	1502	1	4	8	279
01	42749 X	40603	-0-	-2146	-0-	38943	3	1660	9	N	1509	1330	1	6	8	452
02	36932 X	25126	-0-	-11806	-0-	24093	3	8	4	N	932	940	1	4	8	440
		WELL #: 2H		RRCID -> 280098	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 9156	PERF. 9119	- 19450								
09	50010 X	41766	-0-	-8244	-0-	36260	3	5506	9	N	5005	5066	0	6	8	195
10	49600 X	43757	-0-	-5843	-0-	38008	3	5749	9	N	5226	5176	0	8	8	237
11	48000 X	39339	-0-	-8661	-0-	34302	3	5037	9	N	4579	4590	0	14	8	212
12	49600 X	45098	-0-	-4502	-0-	38821	3	6277	9	N	5706	5754	0	13	8	151
01	44175 X	41330	-0-	-2845	-0-	35665	3	5665	9	N	5150	5184	0	17	8	100
02	39536 X	36367	-0-	-3169	-0-	31222	3	5145	9	N	4677	375	0	3945	1	443
		WELL #: 5H		RRCID -> 280146	COMPL. DATE 05/03/2016	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 9843	- 19916								
09	60270 X	56290	-0-	-3980	-0-	54136	3	54	4	N	1909	2057	1	3	8	477
10	61938 X	56511	-0-	-5427	-0-	53859	3	2652	9	N	2411	2440	1	4	8	444
11	58230 X	53522	-0-	-4708	-0-	51822	3	1700	9	N	1545	1676	1	6	8	307
12	58156 X	54955	-0-	-3201	-0-	51717	3	125	4	N	2830	2634	1	6	8	497
01	58156 X	53176	-0-	-4980	-0-	50296	3	454	4	N	2205	2174	1	9	8	519
02	52528 X	46542	-0-	-5986	-0-	44230	3	2312	9	N	2102	2272	1	8	8	341
		WELL #: 5H		RRCID -> 280233	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9602	- 19895								
09	35790 X	34350	-0-	-1440	-0-	32913	3	7	4	N	1300	1309	0	2	8	100
10	36983 X	35024	-0-	-1959	-0-	33397	3	11	4	N	1469	1296	0	3	8	270
11	35550 X	33344	-0-	-2206	-0-	31878	3	3	4	N	1330	1287	0	4	8	309
12	36735 X	34070	-0-	-2665	-0-	32592	3	1478	9	N	1344	1530	0	4	8	119
01	36580 X	34230	-0-	-2350	-0-	32636	3	1594	9	N	1449	1437	0	6	8	125
02	32060 X	30299	-0-	-1761	-0-	28852	3	1447	9	N	1315	1294	0	5	8	141

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

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
09	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	12593	3	76 4	N	635	610 0 2 8 221
10	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	17695	3	51 4	N	1165	1250 0 5 8 131
11	17180 X	17180	-0-	-0-	-0-	16209	3	971 9	N	883	890 0 7 8 117
12	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	15599	3	113 4	N	930	826 0 6 8 215
01	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	15347	3	934 9	N	849	709 0 7 8 348
*02	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	13425	3	190 4	N	642	694 0 6 8 290

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

09	DLQ G-10	22552	-0-	22552	69977	21012	3	112 4	Y	1298	1492 0 5 8 132
10	DLQ G-10	22781	-0-	22781	92758	21041	3	408 4	Y	1211	1227 0 7 8 109
11	114822 X	22064	-0-	-92758	-0-	20512	3	187 4	Y	1241	1271 0 11 8 68
12	22344 X	22344	-0-	-0-	-0-	20591	3	244 4	Y	1372	1362 0 9 8 69
01	23839 X	22287	-0-	-1552	-0-	20551	3	280 4	Y	1324	1251 0 11 8 131
02	21056 X	19264	-0-	-1792	-0-	17349	3	869 4	Y	951	966 0 8 8 108

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

09	DLQ G-10	18616	-0-	18616	57039	17994	3	118 4	Y	458	521 0 2 8 47
10	DLQ G-10	21697	-0-	21697	78736	20711	3	434 4	Y	502	501 0 3 8 45
11	100236 X	21500	-0-	-78736	-0-	20701	3	198 4	Y	546	556 0 5 8 30
12	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	20266	3	258 4	Y	572	569 0 4 8 29
01	21700 X	21166	-0-	-534	-0-	20281	3	296 4	Y	535	505 0 6 8 53
02	20076 X	17716	-0-	-2360	-0-	16396	3	920 4	Y	364	372 0 4 8 41

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

09	DLQ G-10	25940	-0-	25940	80576	24108	3	142 4	Y	1536	1749 0 4 8 156
10	DLQ G-10	29393	-0-	29393	109969	27389	3	516 4	Y	1353	1382 0 6 8 121
11	132746 X	22777	-0-	-109969	-0-	21258	3	234 4	Y	1168	1215 0 10 8 64
12	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	23224	3	309 4	Y	1505	1485 0 8 8 76
01	29388 X	23245	-0-	-6143	-0-	21502	3	354 4	Y	1263	1204 0 10 8 125
02	26544 X	21113	-0-	-5431	-0-	18409	3	1101 4	Y	1457	1409 0 7 8 166

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420	- 18700		
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	

09	DLQ	G-10	35270	-0-	35270	129360	29077 3	3378 4	Y	2559	2114 1	2 8		755	
							2815 9								
10	DLQ	G-10	45059	-0-	45059	174419	39426 3	2220 4	Y	3103	3169 1	4 8		685	
							3413 9								
11	218061	X	43642	-0-	-174419	-0-	40507 3	34 4	Y	2819	2939 1	6 8		559	
							3101 9								
12	48732	X	45259	-0-	-3473	-0-	41929 3	3330 9	Y	3027	3098 1	6 8		482	
01	45353	X	42407	-0-	-2946	-0-	39436 3	8 4	Y	2694	2834 1	7 8		335	
							2963 9								
02	40740	X	36624	-0-	-4116	-0-	31751 3	2563 4	Y	2100	1863 1	6 8		566	
							2310 9								

BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	- 15830		

09	31020	X	26642	-0-	-4378	-0-	1052 1	20671 3	N	616	542 1	5 8		292	
							4241 4	678 9							
10	29667	X	28275	-0-	-1392	-0-	1470 1	25063 3	N	1582	1609 1	8 8		257	
							2 4	1740 9							
11	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	1430 1	23143 3	N	1258	1285 1	10 8		220	
							73 4	1384 9							
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1479 1	21987 3	N	1287	1119 1	10 8		378	
							26 4	1416 9							
01	28272	X	19717	-0-	-8555	-0-	1279 1	17138 3	N	1124	1407 1	13 8		82	
							64 4	1236 9							
02	25536	X	8097	-0-	-17439	-0-	558 1	6911 3	N	496	311 1	3 8		264	
							82 4	546 9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259	- 20983		

09	DLQ	G-10	23751	-0-	23751	44468	21841 3	109 4	Y	1637	1588 0	20 8		58	
							1801 9								
10	DLQ	G-10	29770	-0-	29770	74238	27575 3	10 4	Y	1986	1976 0	13 8		55	
							2185 9								
11	104625	X	30387	-0-	-74238	-0-	28172 3	1 4	Y	2013	2001 0	10 8		57	
							2214 9								
12	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	30598 3	78 4	Y	2173	2161 0	2 8		67	
							2390 9								
*01	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	31003 3	61 4	Y	2211	2191 0	4 8		83	
							2432 9								
*02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	28240 3	9 4	Y	1952	1960 0	3 8		72	
							2147 9								

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	- 20404		

09	DLQ	G-10	32169	-0-	32169	122792	28113 3	101 4	Y	3595	3592 0	7 8		129	
							3955 9								
10	DLQ	G-10	32659	-0-	32659	155451	28243 3	9 4	Y	4006	4019 0	5 8		111	
							4407 9								
11	182955	X	27504	-0-	-155451	-0-	24037 3	1 4	Y	3151	3166 0	7 8		89	
							3466 9								
12	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	25217 3	62 4	Y	3339	3320 0	5 8		103	
							3673 9								
01	42377	X	27358	-0-	-15019	-0-	23991 3	45 4	Y	3020	3003 0	6 8		114	
							3322 9								
02	30016	X	23847	-0-	-6169	-0-	20963 3	6 4	Y	2616	2628 0	6 8		96	
							2878 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282668	COMPL. DATE 02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8108	- 18310			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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		
*05	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	30527 3	118 4	Y	2453	2388 0	57 8	58	
						2698 9							
06	32646 X	32646	-0-	-0-	-0-	29872 3	133 4	Y	2401	2384 0	35 8	40	
						2641 9							
07	DLQ G-10	36652	-0-	36652	36652	33831 3	295 4	Y	2296	2268 0	29 8	39	
						2526 9							
08	DLQ G-10	39523	-0-	39523	76175	37009 3	314 4	Y	2000	1872 0	35 8	132	
						2200 9							
09	DLQ G-10	37867	-0-	37867	114042	34854 3	424 4	Y	2354	2403 0	13 8	70	
						2589 9							
10	DLQ G-10	38820	-0-	38820	152862	36377 3	90 4	Y	2139	2114 0	18 8	77	
						2353 9							
11	187642 X	34780	-0-	-152862	-0-	32539 3	141 4	Y	1909	1888 0	29 8	69	
						2100 9							
12	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	32201 3	325 4	Y	1862	1853 0	26 8	52	
						2048 9							
01	39618 X	36626	-0-	-2992	-0-	34030 3	359 4	Y	2034	1944 0	35 8	107	
						2237 9							
02	35784 X	32334	-0-	-3450	-0-	30119 3	444 4	Y	1610	1605 0	29 8	83	
						1771 9							

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 282940	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH	8579	PERF. 8573	- 16170		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 282941	COMPL. DATE 06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF. 8758	- 16095		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 282942	COMPL. DATE 07/24/2017	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8850	- 16235		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 283037	COMPL. DATE 07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8732	- 16316		
09	39600 X	31358	-0-	-8242	-0-	29497 3	73 4	Y	1625	1683 0		419
						1788 9						
10	39680 X	35480	-0-	-4200	-0-	33908 3	1572 9	Y	1429	1390 0	1 8	457
11	36690 X	30671	-0-	-6019	-0-	29119 3	1552 9	Y	1411	1197 0	1 8	670
12	36952 X	31824	-0-	-5128	-0-	30228 3	1596 9	Y	1451	1749 0	1 8	371
01	36270 X	28417	-0-	-7853	-0-	26700 3	1 4	Y	1560	1526 0	1 8	404
						1716 9						
02	32060 X	26836	-0-	-5224	-0-	25327 3	375 4	Y	1031	1046 0	1 8	388
						1134 9						

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	* * 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	DLQ G-10	42170	-0-	42170	201380	38967 3 2982 9	221 4	Y	2711	2724 0	18 8	20
10	238872 X	37492	-0-	-201380	-0-	34714 3	2778 9	Y	2525	2506 0	25 8	14
11	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	30355 3 2443 9	20 4	Y	2221	2179 0	35 8	21
12	57598 X	30436	-0-	-27162	-0-	27958 3 2230 9	248 4	Y	2027	1997 0	30 8	21
01	57598 X	30170	-0-	-27428	-0-	27506 3 2252 9	412 4	Y	2047	1999 0	37 8	32
02	39368 X	28798	-0-	-10570	-0-	25650 3 1993 9	1155 4	Y	1812	1778 0	30 8	36

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 283255	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.10868	- 20451		
09	DLQ G-10	12046	-0-	12046	36167	9658 3 2309 9	79 4	Y	2099	2056 0	17 8	75
10	DLQ G-10	16111	-0-	16111	52278	13073 3 3031 9	7 4	Y	2755	2743 0	11 8	76
11	69719 X	17441	-0-	-52278	-0-	14098 3 3342 9	1 4	Y	3038	3020 0	8 8	86
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	13196 3 2790 9	51 4	Y	2536	2539 0	5 8	78
*01	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	14915 3 2958 9	39 4	Y	2689	2657 0	9 8	101
02	16268 X	15337	-0-	-931	-0-	12795 3 2538 9	4 4	Y	2307	2314 0	9 8	85

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283256	COMPL. DATE 04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11280	- 20869		
09	DLQ G-10	52757	-0-	52757	113157	49002 3 3541 9	214 4	Y	3219	3153 0	35 8	115
10	DLQ G-10	58067	-0-	58067	171224	54213 3 3836 9	18 4	Y	3487	3484 0	22 8	96
11	229448 X	58224	-0-	-171224	-0-	54478 3 3744 9	2 4	Y	3404	3385 0	19 8	96
12	51336 X	51336	-0-	-0-	-0-	47647 3 3576 9	113 4	Y	3251	3238 0	9 8	100
*01	55084 X	55084	-0-	-0-	-0-	50993 3 3997 9	94 4	Y	3634	3585 0	12 8	137
02	45108 X	36809	-0-	-8299	-0-	33712 3 3087 9	10 4	Y	2806	2831 0	9 8	103

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 283325	COMPL. DATE 08/11/2017	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 8826	- 16280	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	10 8		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438										
ASSAULT 14 UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189	- 16659	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259	- 19265	
09	117931	X	117931	-0-	-0-	-0-	108878	3	649 4	Y	7640	7582 0	12 8	222	
							8404	9							
10	122717	X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	43 4	Y	7255	7133 0	17 8	327	
							7981	9							
11	113750	X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	36 4	Y	6438	6419 0	24 8	322	
							7082	9							
12	109478	X	109478	-0-	-0-	-0-	102111	3	725 4	Y	6038	6152 0	22 8	186	
							6642	9							
01	DLQ G-10		113530	-0-	113530	113530	107404	3	44 4	Y	5529	5364 0	32 8	319	
							6082	9							
02	DLQ G-10		89627	-0-	89627	203157	83187	3	461 4	Y	5435	5493 0	25 8	236	
							5979	9							

CARRY BACK 6 STATE A			WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786	- 18025	
09	DLQ G-10		53235	-0-	53235	170917	49143	3	95 4	Y	3634	3586 0	6 8	152	
							3997	9							
10	DLQ G-10		53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898 9	Y	3544	3533 0	8 8	155	
11	276583 X		51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689 9	Y	3354	3343 0	12 8	154	
12	62620 X		55017	-0-	-7603	-0-	51193	3	62 4	Y	3420	3441 0	11 8	122	
							3762	9							
*01	57172 X		57172	-0-	-0-	-0-	53508	3	165 4	Y	3181	3172 0	15 8	116	
							3499	9							
*02	53442 X		53442	-0-	-0-	-0-	50143	3	184 4	Y	2832	2804 0	12 8	132	
							3115	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810	- 19884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		75240 X	62377	-0-	-12863	-0-	62053 3	39 4	Y	259	252 0	4 8	12
							285 9						
10		77748 X	77339	-0-	-409	-0-	76947 3	392 9	Y	356	345 0	5 8	18
11		74100 X	59730	-0-	-14370	-0-	58466 3	1264 9	Y	1149	1124 0	8 8	35
12		65441 X	60929	-0-	-4512	-0-	60391 3	46 4	Y	447	463 0	7 8	12
							492 9						
01	DLQ	G-10	58543	-0-	58543	58543	58148 3	17 4	Y	344	328 0	10 8	18
							378 9						
02	DLQ	G-10	62587	-0-	62587	121130	62011 3	18 4	Y	507	490 0	7 8	28
							558 9						
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050	- 20099
09		148512 X	148512	-0-	-0-	-0-	145092 3	91 4	Y	3026	2944 0	8 8	142
							3329 9						
10		133600 X	133600	-0-	-0-	-0-	131220 3	2380 9	Y	2164	2187 0	10 8	109
11		124471 X	124471	-0-	-0-	-0-	122476 3	1995 9	Y	1814	1851 0	16 8	56
12		116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	114944 3	96 4	Y	1717	1713 0	14 8	46
							1889 9						
01	DLQ	G-10	119056	-0-	119056	119056	117047 3	37 4	Y	1793	1726 0	20 8	93
							1972 9						
02	DLQ	G-10	98424	-0-	98424	217480	96693 3	30 4	Y	1546	1539 0	14 8	86
							1701 9						
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770	- 19650
09		70920 X	66799	-0-	-4121	-0-	66100 3	41 4	Y	598	579 0	4 8	28
							658 9						
10		73284 X	69933	-0-	-3351	-0-	69272 3	661 9	Y	601	594 0	5 8	30
11		75690 X	63692	-0-	-11998	-0-	63057 3	635 9	Y	577	581 0	8 8	18
12		78213 X	60740	-0-	-17473	-0-	59996 3	54 4	Y	627	621 0	7 8	17
							690 9						
01	DLQ	G-10	59368	-0-	59368	59368	58709 3	18 4	Y	583	560 0	10 8	30
							641 9						
02	DLQ	G-10	56749	-0-	56749	116117	56122 3	14 4	Y	557	549 0	7 8	31
							613 9						
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142	- 13727
09		22440 X	21221	-0-	-1219	-0-	18134 3	44 4	Y	2766	2813 0	3 8	68
							3043 9						
10		21142 X	20323	-0-	-819	-0-	17626 3	2697 9	Y	2452	2437 0	4 8	79
11		20100 X	18720	-0-	-1380	-0-	16159 3	1 4	Y	2327	2329 0	7 8	70
							2560 9						
12		21917 X	20958	-0-	-959	-0-	18027 3	27 4	Y	2640	2620 0	7 8	83
							2904 9						
01	DLQ	G-10	20409	-0-	20409	20409	18272 3	10 4	Y	1934	1964 0	9 8	44
							2127 9						
02	DLQ	G-10	17061	-0-	17061	37470	14921 3	18 4	Y	1929	1827 0	7 8	139
							2122 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) 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
09	87000 X	78804	-0-	-8196	-0-	76678 3	127 4	Y	1817	1816 0	6 8	28
10	87947 X	79449	-0-	-8498	-0-	1999 9 77231 3	28 4	Y	1991	1978 0	9 8	32
11	83400 X	75766	-0-	-7634	-0-	2190 9 73783 3	1983 9	Y	1803	1776 0	13 8	46
12	84940 X	74353	-0-	-10587	-0-	71966 3 2080 9	307 4	Y	1891	1875 0	11 8	51
01	DLQ G-10	72108	-0-	72108	72108	70246 3	74 4	Y	1625	1617 0	15 8	44
02	DLQ G-10	61811	-0-	61811	133919	1788 9 60086 3	204 4	Y	1383	1376 0	12 8	39
						1521 9						
ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID -> 286607		COMPL. DATE 09/26/2018			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950			
09	63390 X	58153	-0-	-5237	-0-	52007 3 5960 9	186 4	Y	5418	5592 0		168
10	65503 X	62040	-0-	-3463	-0-	55678 3	6362 9	Y	5784	5708 0		244
11	63390 X	60185	-0-	-3205	-0-	54151 3	6034 9	Y	5485	5379 0		350
12	65503 X	61660	-0-	-3843	-0-	55388 3 5973 9	299 4	Y	5430	5467 0		313
01	DLQ G-10	59113	-0-	59113	59113	53747 3	1 4	Y	4877	4805 0		385
02	DLQ G-10	52454	-0-	52454	111567	5365 9 46759 3	424 4	Y	4792	4907 0		270
						5271 9						
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID -> 286608		COMPL. DATE 09/15/2018			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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									
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	95511 X	67254	-0-	-28257	-0-	63167	3	118	4	Y	3608	3562	0 25 8 86
						3969	9						
06	92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671	3	133	4	Y	3473	3486	0 15 8 58
						3820	9						
07	DLQ G-10	45820	-0-	45820	45820	42587	3	287	4	Y	2678	2678	0 12 8 46
						2946	9						
08	DLQ G-10	51373	-0-	51373	97193	48066	3	314	4	Y	2721	2571	0 15 8 181
						2993	9						
09	DLQ G-10	45992	-0-	45992	143185	42463	3	425	4	Y	2822	2912	0 6 8 85
						3104	9						
10	DLQ G-10	63269	-0-	63269	206454	59688	3	90	4	Y	3174	3136	0 8 8 115
						3491	9						
11	266051 X	59597	-0-	-206454	-0-	56269	3	143	4	Y	2895	2891	0 13 8 106
						3185	9						
12	65712 X	65712	-0-	-0-	-0-	62231	3	327	4	Y	2867	2882	0 11 8 80
						3154	9						
*01	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	61798	3	359	4	Y	2713	2634	0 15 8 144
						2984	9						
02	57148 X	56479	-0-	-669	-0-	53460	3	444	4	Y	2341	2350	0 13 8 122
						2575	9						

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	- 18592
*05	73842 X	49990	-0-	-23852	-0-	46998	3	118	4	Y	2613	2577	0 18 8 63
						2874	9						
06	66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418	3	133	4	Y	2363	2376	0 11 8 39
						2599	9						
07	DLQ G-10	53043	-0-	53043	53043	49966	3	295	4	Y	2529	2515	0 9 8 44
						2782	9						
08	DLQ G-10	53158	-0-	53158	106201	50668	3	314	4	Y	1978	1879	0 11 8 132
						2176	9						
09	DLQ G-10	44233	-0-	44233	150434	41736	3	425	4	Y	1884	1956	0 4 8 56
						2072	9						
10	DLQ G-10	53370	-0-	53370	203804	50700	3	90	4	Y	2345	2310	0 6 8 85
						2580	9						
11	253994 X	50190	-0-	-203804	-0-	47801	3	143	4	Y	2042	2043	0 9 8 75
						2246	9						
12	50258 X	50258	-0-	-0-	-0-	47744	3	327	4	Y	1988	1999	0 8 8 56
						2187	9						
01	53382 X	48384	-0-	-4998	-0-	45902	3	359	4	Y	1930	1873	0 11 8 102
						2123	9						
02	48216 X	42786	-0-	-5430	-0-	40613	3	444	4	Y	1572	1583	0 9 8 82
						1729	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	-	18636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	128154 X	84117	-0-	-44037	-0-	80000 3999	3	118	4	Y	3635	3596	0	19 8 87
06	102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662 3630	3	133	4	Y	3300	3320	0	12 8 55
07	DLQ G-10	78707	-0-	78707	78707	74861 3551	3	295	4	Y	3228	3217	0	10 8 56
08	DLQ G-10	79987	-0-	79987	158694	76680 2993	3	314	4	Y	2721	2583	0	12 8 182
09	DLQ G-10	73047	-0-	73047	231741	69343 3279	3	425	4	Y	2981	3070	0	4 8 89
10	DLQ G-10	75730	-0-	75730	307471	72375 3265	3	90	4	Y	2968	2944	0	6 8 107
11	378220 X	70749	-0-	-307471	-0-	67550 3056	3	143	4	Y	2778	2773	0	10 8 102
12	71864 X	71864	-0-	-0-	-0-	68563 2974	3	327	4	Y	2704	2721	0	9 8 76
01	79980 X	69448	-0-	-10532	-0-	66241 2848	3	359	4	Y	2589	2516	0	12 8 137
02	69076 X	61960	-0-	-7116	-0-	59030 2486	3	444	4	Y	2260	2269	0	10 8 118

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8440	-	18585
*05	72726 X	57752	-0-	-14974	-0-	54548 3086	3	118	4	Y	2805	2772	0	19 8 67
06	70140 X	53614	-0-	-16526	-0-	50664 2817	3	133	4	Y	2561	2573	0	12 8 43
07	DLQ G-10	55191	-0-	55191	55191	52069 2827	3	295	4	Y	2570	2559	0	10 8 44
08	DLQ G-10	55738	-0-	55738	110929	53079 2345	3	314	4	Y	2132	2022	0	12 8 142
09	DLQ G-10	52176	-0-	52176	163105	49108 2643	3	425	4	Y	2403	2469	0	4 8 72
10	DLQ G-10	53053	-0-	53053	216158	50418 2545	3	90	4	Y	2314	2296	0	6 8 84
11	266144 X	49986	-0-	-216158	-0-	47490 2353	3	143	4	Y	2139	2134	0	10 8 79
12	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	47299 2417	3	327	4	Y	2197	2205	0	9 8 62
01	55738 X	47895	-0-	-7843	-0-	45272 2264	3	359	4	Y	2058	1999	0	12 8 109
02	49336 X	40905	-0-	-8431	-0-	38668 1793	3	444	4	Y	1630	1644	0	10 8 85

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	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			
09	DLQ	G-10	66432	-0-	66432	209158	62139	3	177	4	Y	3742	3822	0	7	8	60
							4116	9									
10	DLQ	G-10	67936	-0-	67936	277094	7	2	63860	3	Y	3699	3695	0	10	8	54
							4069	9									
11	341063	X	63969	-0-	-277094	-0-	60024	3	3945	9	Y	3586	3524	0	15	8	101
12	73873	X	62644	-0-	-11229	-0-	59348	3	3296	9	Y	2996	3029	0	12	8	56
01	68634	X	65224	-0-	-3410	-0-	62138	3	3086	9	Y	2805	2751	0	23	8	87
02	61992	X	53152	-0-	-8840	-0-	50164	3	212	4	Y	2524	2515	0	20	8	76
							2776	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855																	
09	DLQ	G-10	70748	-0-	70748	230729	67552	3	211	4	Y	2714	2778	0	6	8	43
							2985	9									
10	DLQ	G-10	71300	-0-	71300	302029	68117	3	9	4	Y	2885	2877	0	9	8	42
							3174	9									
11	370162	X	68133	-0-	-302029	-0-	65137	3	2996	9	Y	2724	2676	0	13	8	77
12	82615	X	72335	-0-	-10280	-0-	69296	3	3039	9	Y	2763	2777	0	11	8	52
01	82460	X	71658	-0-	-10802	-0-	68909	3	2749	9	Y	2499	2460	0	13	8	78
*02	69552	X	69552	-0-	-0-	-0-	67125	3	262	4	Y	1968	1978	0	9	8	59
							2165	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186																	
09	DLQ	G-10	61144	-0-	61144	193701	58287	3	170	4	Y	2443	2498	0	5	8	39
							2687	9									
10	DLQ	G-10	62379	-0-	62379	256080	59486	3	7	4	Y	2624	2616	0	8	8	39
							2886	9									
11	313323	X	57243	-0-	-256080	-0-	54681	3	2562	9	Y	2329	2291	0	11	8	66
12	68541	X	59508	-0-	-9033	-0-	56644	3	2864	9	Y	2604	2611	0	10	8	49
01	64015	X	60558	-0-	-3457	-0-	57992	3	2566	9	Y	2333	2299	0	11	8	72
*02	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	56660	3	181	4	Y	1799	1809	0	8	8	54
							1979	9									
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622																	
09	DLQ	G-10	66234	-0-	66234	213563	61130	3	191	4	Y	4466	4571	0	10	8	71
							4913	9									
10	DLQ	G-10	66870	-0-	66870	280433	61641	3	8	4	Y	4746	4733	0	14	8	70
							5221	9									
11	344305	X	63872	-0-	-280433	-0-	58944	3	4928	9	Y	4480	4403	0	21	8	126
12	75020	X	67710	-0-	-7310	-0-	62708	3	5002	9	Y	4547	4569	0	19	8	85
01	68448	X	66881	-0-	-1567	-0-	62358	3	4523	9	Y	4112	4048	0	21	8	128
02	61824	X	57244	-0-	-4580	-0-	53473	3	208	4	Y	3239	3255	0	15	8	97
							3563	9									
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	54194	-0-	54194	171792	51074 3	149 4	Y	2701	2762 0	6 8	43
							2971 9						
10	DLQ	G-10	55322	-0-	55322	227114	52125 3	6 4	Y	2901	2893 0	8 8	43
							3191 9						
11	277860 X		50746	-0-	-227114	-0-	47915 3	2831 9	Y	2574	2533 0	12 8	72
12	60884 X		52803	-0-	-8081	-0-	49635 3	3168 9	Y	2880	2887 0	11 8	54
01	56730 X		53798	-0-	-2932	-0-	50953 3	2845 9	Y	2586	2548 0	12 8	80
02	50568 X		38597	-0-	-11971	-0-	36292 3	116 4	Y	1990	2001 0	9 8	60
							2189 9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000	
09	DLQ	G-10	91711	-0-	91711	296209	84901 3	237 4	Y	5975	5933 0	16 8	149
							6573 9						
10	DLQ	G-10	99443	-0-	99443	395652	92531 3	48 4	Y	6240	6081 0	23 8	285
							6864 9						
11	491056 X		95404	-0-	-395652	-0-	89387 3	56 4	Y	5419	5371 0	33 8	300
							5961 9						
12	94633 X		94633	-0-	-0-	-0-	88330 3	361 4	Y	5402	5486 0	29 8	187
							5942 9						
*01	91641 X		91641	-0-	-0-	-0-	85747 3	71 4	Y	5294	5120 0	42 8	319
							5823 9						
*02	77556 X		77556	-0-	-0-	-0-	71685 3	656 4	Y	4741	4831 0	33 8	196
							5215 9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H	RRCID ->	287673	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8625 - 19047	
09	79230 X		69139	-0-	-10091	-0-	62004 3	225 4	N	6282	5005 0	1297 1	386
							6910 9				13 8		
10	80786 X		72019	-0-	-8767	-0-	64596 3	232 4	N	6537	6669 0	19 8	235
							7191 9						
11	75120 X		69337	-0-	-5783	-0-	61939 3	601 4	N	6179	6203 0	29 8	182
							6797 9						
12	77345 X		68572	-0-	-8773	-0-	61839 3	126 4	N	6006	5979 0	26 8	183
							6607 9						
01	72354 X		67413	-0-	-4941	-0-	61010 3	119 4	N	5713	5666 0	35 8	195
							6284 9						
02	65044 X		59602	-0-	-5442	-0-	53759 3	163 4	N	5164	4818 0	189 1	322
							5680 9				30 8		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287713	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8350 - 18427		
M O	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
*05	111941 X	82806	-0-	-29135	-0-	78378	3	118	4	Y	3918	3869	0	27 8 94
						4310	9							
06	101160 X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16 8 58
						3860	9							
07	DLQ G-10	96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13 8 73
						4684	9							
08	DLQ G-10	80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16 8 198
						3269	9							
09	DLQ G-10	81218	-0-	81218	258501	76831	3	425	4	Y	3602	3686	0	6 8 108
						3962	9							
10	DLQ G-10	90940	-0-	90940	349441	86226	3	90	4	Y	4204	4151	0	9 8 152
						4624	9							
11	427483 X	78042	-0-	-349441	-0-	74008	3	143	4	Y	3537	3545	0	14 8 130
						3891	9							
12	81390 X	81390	-0-	-0-	-0-	76989	3	327	4	Y	3704	3718	0	12 8 104
						4074	9							
01	90954 X	81599	-0-	-9355	-0-	76998	3	359	4	Y	3856	3739	0	16 8 205
						4242	9							
02	82152 X	68407	-0-	-13745	-0-	64363	3	444	4	Y	3273	3293	0	14 8 171
						3600	9							
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	287791	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	8990 - 19062		
09	DLQ G-10	48981	-0-	48981	154794	44488	3	188	4	Y	3914	3981	0	10 8 101
						4305	9							
10	DLQ G-10	48516	-0-	48516	203310	44079	3	258	4	Y	3799	3769	0	13 8 118
						4179	9							
11	247725 X	44415	-0-	-203310	-0-	39936	3	311	4	Y	3789	3782	0	21 8 104
						4168	9							
12	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	126	4	Y	3466	3502	0	20 8 48
						3813	9							
01	52638 X	43633	-0-	-9005	-0-	39617	3	159	4	Y	3506	3468	0	27 8 59
						3857	9							
02	45724 X	38942	-0-	-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21 8 59
						3375	9							
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287800	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10370 - 20013		
09	DLQ G-10	38662	-0-	38662	49650	34563	3	289	4	Y	3464	3506	0	7 8 10
						3810	9							
10	DLQ G-10	38641	-0-	38641	88291	35060	3	239	4	Y	3038	3039	0	4 8 5
						3342	9							
11	125229 X	36938	-0-	-88291	-0-	33634	3	161	4	Y	2857	2857	0	5
						3143	9							
12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	77	4	Y	2772	2768	0	3 8 6
						3049	9							
01	39959 X	36753	-0-	-3206	-0-	33726	3	50	4	Y	2706	2701	0	3 8 8
						2977	9							
02	36372 X	34686	-0-	-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7 8 8
						2935	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	287801	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	9965 -	19840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	DLQ	G-10	62174	-0-	62174	88727	50938	3	329	4	Y	9915	9918	0 33 8 28
							10907	9						
10	DLQ	G-10	37678	-0-	37678	126405	31052	3	209	4	Y	5834	5841	0 11 8 10
							6417	9						
11	DLQ	G-10	40209	-0-	40209	166614	33810	3	150	4	Y	5681	5682	0 9
							6249	9						
12	208959	X	42345	-0-	-166614	-0-	35808	3	74	4	Y	5875	5857	0 14 8 13
							6463	9						
*01	26116	X	26116	-0-	-0-	-0-	21907	3	33	4	Y	3796	3798	0 11
							4176	9						
02	43064	X	29466	-0-	-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0 17 8 12
							4771	9						

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #:		10H	RRCID ->	287805	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9240 -	19318	
09	DLQ	G-10	42234	-0-	42234	136577	38090	3	181	4	Y	3603	3666	0 9 8 93
							3963	9						
10	DLQ	G-10	42595	-0-	42595	179172	38294	3	261	4	Y	3673	3640	0 12 8 114
							4040	9						
11	218480	X	39308	-0-	-179172	-0-	35286	3	214	4	Y	3462	3462	0 19 8 95
							3808	9						
12	41260	X	41260	-0-	-0-	-0-	37293	3	109	4	Y	3507	3536	0 18 8 48
							3858	9						
01	46376	X	39517	-0-	-6859	-0-	35655	3	148	4	Y	3376	3343	0 25 8 56
							3714	9						
02	39424	X	33662	-0-	-5762	-0-	30332	3	107	4	Y	2930	2910	0 20 8 56
							3223	9						

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #:		8H	RRCID ->	287845	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	9175 -	19250	
09	58380	X	49454	-0-	-8926	-0-	43049	3	200	4	Y	5641	5750	0 5 8 146
							6205	9						
10	56513	X	47394	-0-	-9119	-0-	41299	3	258	4	Y	5306	5280	0 7 8 165
							5837	9						
11	54690	X	49226	-0-	-5464	-0-	42685	3	313	4	Y	5662	5658	0 13 8 156
							6228	9						
12	56513	X	51358	-0-	-5155	-0-	45134	3	137	4	Y	5534	5602	0 12 8 76
							6087	9						
01	DLQ	G-10	47283	-0-	47283	47283	41253	3	171	4	Y	5326	5298	0 15 8 89
							5859	9						
02	DLQ	G-10	39689	-0-	39689	86972	34547	3	122	4	Y	4564	4552	0 13 8 88
							5020	9						

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287859	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9300 -	19060	
09	DLQ	G-10	79545	-0-	79545	257932	74772	3	163	4	Y	4191	4174	0 8 8 104
							4610	9						
10	DLQ	G-10	79092	-0-	79092	337024	74391	3	35	4	Y	4242	4141	0 11 8 194
							4666	9						
11	413080	X	76056	-0-	-337024	-0-	71463	3	40	4	Y	4139	4086	0 17 8 230
							4553	9						
12	79359	X	79359	-0-	-0-	-0-	74691	3	268	4	Y	4000	4076	0 15 8 139
							4400	9						
01	88536	X	79623	-0-	-8913	-0-	75225	3	54	4	Y	3949	3828	0 21 8 239
							4344	9						
02	74256	X	72806	-0-	-1450	-0-	68434	3	499	4	Y	3521	3597	0 17 8 146
							3873	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938 - 19730		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	78227	-0-	78227	101537	65677 3	12172 9	378 4	Y	11065	11233 0	11 8		31
10	DLQ G-10	55483	-0-	55483	157020	46442 3	8795 9	246 4	Y	7995	8008 0	4 8		14
11	205005 X	47985	-0-	-157020	-0-	40431 3	7385 9	169 4	Y	6714	6717 0			11
12	46475 X	46475	-0-	-0-	-0-	39460 3	6937 9	78 4	Y	6306	6299 0	4 8		14
01	67177 X	45273	-0-	-21904	-0-	39311 3	5909 9	53 4	Y	5372	5371 0			15
02	60676 X	43800	-0-	-16876	-0-	37401 3	6268 9	131 4	Y	5698	5688 0	9 8		16

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409 - 19976		
09	DLQ G-10	28637	-0-	28637	51437	22544 3	5871 9	222 4	Y	5337	5333 0	22 8		15
10	DLQ G-10	26374	-0-	26374	77811	22818 3	3372 9	184 4	Y	3065	3066 0	9 8		5
11	DLQ G-10	26354	-0-	26354	104165	23882 3	2345 9	127 4	Y	2132	2134 0			3
12	137073 X	32908	-0-	-104165	-0-	29875 3	2968 9	65 4	Y	2698	2685 0	10 8		6
*01	17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	15911 3	2037 9	22 4	Y	1852	1853 0			5
02	26740 X	22265	-0-	-4475	-0-	20143 3	2033 9	89 4	Y	1848	1833 0	15 8		5

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509 - 19856		
09	DLQ G-10	8499	-0-	8499	28548	6245 3	2011 9	243 4	Y	1828	1859 0	13 8		55
10	76335 X	47787	-0-	-28548	-0-	35938 3	11464 9	385 4	Y	10422	10281 0	176 8		20
11	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	18794 3	4844 9	131 4	Y	4404	4159 0	221 8		44
12	38579 X	38579	-0-	-0-	-0-	32257 3	6146 9	176 4	Y	5587	5443 0	183 8		5
*01	53246 X	53246	-0-	-0-	-0-	46255 3	6966 9	25 4	Y	6333	6041 0	284 8		13
*02	84439 X	84439	-0-	-0-	-0-	72904 3	11476 9	59 4	Y	10433	10043 0	359 8		44

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922		
09	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	8371 3	1786 9	487 4	Y	1624	1663 0	15 8		49
10	82870 X	82870	-0-	-0-	-0-	66400 3	15829 9	641 4	Y	14390	14226 0	185 8		28
11	65250 X	65250	-0-	-0-	-0-	54565 3	10465 9	220 4	Y	9514	9213 0	232 8		97
12	63713 X	63713	-0-	-0-	-0-	54068 3	9352 9	293 4	Y	8502	8399 0	192 8		8
01	DLQ G-10	64549	-0-	64549	64549	56837 3	7679 9	33 4	Y	6981	6724 0	251 8		14
02	DLQ G-10	3577	-0-	3577	68126	1715 3	1830 9	32 4	Y	1664	1546 0	125 8		7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

09	80610 X	69616	-0-	-10994	-0-	68292	3	1324	9	Y	1204	1204	0	-0-
10	78926 X	69092	-0-	-9834	-0-	67707	3	1385	9	Y	1259	1259	0	-0-
11	74010 X	37933	-0-	-36077	-0-	37131	3	798	9	Y	725	725	0	-0-
12	74679 X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	64036	-0-	64036	64036	62959	3	29	4	Y	953	886	0	59 8 8
*02	DLQ G-10	68511	-0-	68511	132547	65649	3	1108	9	Y	1007	912	0	100 8 3

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

09	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	27960	3	6500	9	Y	5909	5909	0	-0-
10	35464 X	33477	-0-	-1987	-0-	26462	3	7015	9	Y	6377	6377	0	-0-
11	34320 X	18261	-0-	-16059	-0-	14628	3	3631	9	Y	3301	3301	0	-0-
12	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	28863	-0-	28863	28863	22105	3	6745	9	Y	6132	6017	0	59 8 56
02	DLQ G-10	84929	-0-	84929	113792	63770	3	19490	9	Y	17718	17624	0	100 8 50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	70770 X	60197	-0-	-10573	-0-	51778	3	8419	9	N	7654	7675	0	3 8	178
10	73129 X	62346	-0-	-10783	-0-	53180	3	371	4	N	7995	7846	0	11 8	316
						8795	9								
11	67830 X	59253	-0-	-8577	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0	10 8	208
12	70091 X	45286	-0-	-24805	-0-	40082	3	56	4	N	4680	4766	0	10 8	112
						5148	9								
01	62341 X	54794	-0-	-7547	-0-	46996	3	43	4	N	7050	6966	0	19 8	177
						7755	9								
02	56308 X	53600	-0-	-2708	-0-	46464	3	250	4	N	6260	6308	0	19 8	110
						6886	9								

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

09	92370 X	77383	-0-	-14987	-0-	70903	3	206	4	Y	5704	5917	0	12 8	120
						6274	9								
10	95449 X	68194	-0-	-27255	-0-	62339	3	47	4	Y	5280	5148	0	12 8	240
						5808	9								
11	90510 X	64560	-0-	-25950	-0-	58532	3	32	4	Y	5451	5438	0	18 8	235
						5996	9								
12	86273 X	66391	-0-	-19882	-0-	59921	3	335	4	Y	5577	5584	0	17 8	211
						6135	9								
01	DLQ G-10	65573	-0-	65573	65573	59670	3	28	4	Y	5341	5327	0	21 8	204
						5875	9								
02	DLQ G-10	55468	-0-	55468	121041	49202	3	910	4	Y	4869	4761	0	18 8	294
						5356	9								

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

09	28880 X	28880	-0-	-0-	-0-	24873	3	544	4	Y	3148	3139	0	19 8	95
						3463	9								
10	164256 X	164256	-0-	-0-	-0-	141287	3	658	4	Y	20283	20151	0	188 8	39
						22311	9								
11	117748 X	117748	-0-	-0-	-0-	101463	3	227	4	Y	14598	14249	0	238 8	150
						16058	9								
12	117960 X	117960	-0-	-0-	-0-	101598	3	300	4	Y	14602	14544	0	194 8	14
						16062	9								
01	DLQ G-10	49706	-0-	49706	49706	43179	3	18	4	Y	5917	5790	0	129 8	12
						6509	9								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49706					Y	-0-	12	0		-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
CARRY BACK 6 STATE H				WELL #:	8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7970	- 18365		
M	O	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				
09		61080 X	54249	-0-	-6831	-0-	49622 3	87 4	Y	4127	4074 0	6 8	173		
							4540 9								
10		60481 X	55270	-0-	-5211	-0-	50864 3	4406 9	Y	4005	3995 0	8 8	175		
11		58410 X	52807	-0-	-5603	-0-	48587 3	4220 9	Y	3836	3822 0	13 8	176		
12		58280 X	53566	-0-	-4714	-0-	49461 3	49 4	Y	3687	3721 0	11 8	131		
							4056 9								
01	DLQ	G-10	52651	-0-	52651	52651	48618 3	139 4	Y	3540	3528 0	14 8	129		
							3894 9								
02	DLQ	G-10	47998	-0-	47998	100649	44390 3	151 4	Y	3143	3113 0	12 8	147		
							3457 9								

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8967	- 19372		
09		106530 X	10388	-0-	-96142	-0-	9373 3	41 4	N	885	1304 1	7 8	82		
							974 9								
10		107446 X	83451	-0-	-23995	-0-	64913 3	22 4	N	16833	16409 1	37 8	469		
							18516 9								
11		100320 X	74422	-0-	-25898	-0-	65963 3	8459 9	N	7690	7976 1	45 8	138		
12		102300 X	97181	-0-	-5119	-0-	84324 3	50 4	N	11643	11676 1	72 8	33		
							12807 9								
01		99479 X	56201	-0-	-43278	-0-	50890 3	38 4	N	4794	4756 1	56 8	15		
							5273 9								
02		75376 X	47407	-0-	-27969	-0-	39797 3	253 4	N	6688	6621 1	57 8	25		
							7357 9								

CARRY BACK 6 STATE C				WELL #:	3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF. 7863	- 18193		
09		79320 X	67186	-0-	-12134	-0-	63953 3	108 4	Y	2841	2808 0	5 8	119		
							3125 9								
10		74803 X	69525	-0-	-5278	-0-	66481 3	3044 9	Y	2767	2758 0	7 8	121		
11		70170 X	65107	-0-	-5063	-0-	62285 3	2822 9	Y	2565	2557 0	11 8	118		
12		70215 X	66099	-0-	-4116	-0-	63124 3	60 4	Y	2650	2665 0	9 8	94		
							2915 9								
01	DLQ	G-10	65806	-0-	65806	65806	62833 3	172 4	Y	2546	2534 0	13 8	93		
							2801 9								
02	DLQ	G-10	60588	-0-	60588	126394	57956 3	189 4	Y	2221	2200 0	10 8	104		
							2443 9								

CARRY BACK 6 STATE E				WELL #:	5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF. 8052	- 18507		
09		73290 X	63200	-0-	-10090	-0-	60351 3	103 4	Y	2496	2463 0	5 8	104		
							2746 9								
10		70494 X	65051	-0-	-5443	-0-	62401 3	2650 9	Y	2409	2402 0	6 8	105		
11		68220 X	62501	-0-	-5719	-0-	59940 3	2561 9	Y	2328	2316 0	10 8	107		
12		70494 X	61111	-0-	-9383	-0-	58680 3	56 4	Y	2159	2180 0	9 8	77		
							2375 9								
01	DLQ	G-10	60400	-0-	60400	60400	57904 3	161 4	Y	2123	2110 0	13 8	77		
							2335 9								
02	DLQ	G-10	56013	-0-	56013	116413	53762 3	177 4	Y	1885	1864 0	10 8	88		
							2074 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90720 X	75148	-0-	-15572	-0-	70349 3	159 4	N	4218	4169 0	6 8	205
							4640 9						
10		81499 X	73961	-0-	-7538	-0-	69397 3	83 4	N	4074	3950 0	7 8	322
							4481 9						
11		78870 X	69954	-0-	-8916	-0-	65638 3	50 4	N	3878	4034 0	12 8	154
							4266 9						
12		80166 X	65550	-0-	-14616	-0-	61698 3	182 4	N	3336	3237 0	10 8	243
							3670 9						
01		79856 X	67719	-0-	-12137	-0-	63824 3	66 4	N	3481	3495 0	15 8	214
							3829 9						
02		70140 X	56342	-0-	-13798	-0-	52985 3	66 4	N	2992	2967 0	12 8	227
							3291 9						

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596 - 19607	
09		200773 X	200773	-0-	-0-	-0-	164074 3	36699 9	Y	33363	33528 0		303
10		249931 X	249931	-0-	-0-	-0-	205437 3	44494 9	Y	40449	40262 0		490
11		216451 X	216451	-0-	-0-	-0-	179668 3	36783 9	Y	33439	33488 0		441
12		211028 X	211028	-0-	-0-	-0-	177498 3	33530 9	Y	30482	30764 0		159
01		DLQ G-10	201158	-0-	201158	201158	169190 3	31968 9	Y	29062	29006 0		215
02		DLQ G-10	165128	-0-	165128	366286	138760 3	26368 9	Y	23971	23933 0		253

TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283 - 19364	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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	
09		69060 X	60383	-0-	-8677	-0-	57566 3	99 4	Y	2471	2441 0	5 8	103
							2718 9						
10		67890 X	64746	-0-	-3144	-0-	62086 3	2660 9	Y	2418	2408 0	7 8	106
11		65700 X	62380	-0-	-3320	-0-	59865 3	2515 9	Y	2286	2276 0	11 8	105
12		67890 X	62504	-0-	-5386	-0-	60007 3	58 4	Y	2217	2234 0	9 8	79
							2439 9						
01		DLQ G-10	61394	-0-	61394	61394	58797 3	163 4	Y	2213	2199 0	12 8	81
							2434 9						
02		DLQ G-10	56419	-0-	56419	117813	54073 3	178 4	Y	1971	1950 0	10 8	92
							2168 9						

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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										
TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558
M	O	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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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
09	88380 X	74653	-0-	-13727	-0-	67707 3	312 4	Y	6031	6037 0	12 8	103
						6634 9						
10	90706 X	76727	-0-	-13979	-0-	69183 3	283 4	Y	6601	6537 0	17 8	150
						7261 9						
11	84240 X	75644	-0-	-8596	-0-	68744 3	214 4	Y	6078	6062 0	25 8	141
						6686 9						
12	87048 X	76182	-0-	-10866	-0-	69017 3	434 4	Y	6119	6074 0	22 8	164
						6731 9						
01	DLQ G-10	75389	-0-	75389	75389	67660 3	995 4	Y	6122	6192 0	33 8	61
						6734 9						
02	DLQ G-10	60884	-0-	60884	136273	53403 3	2014 4	Y	4970	4883 0	25 8	123
						5467 9						

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480
09	129030 X	99871	-0-	-29159	-0-	90562 3	300 4	N	8190	8164 0	9 8	71
						9009 9						
10	124279 X	97400	-0-	-26879	-0-	88566 3	94 4	N	7945	7936 0	11 8	69
						8740 9						
11	112890 X	84611	-0-	-28279	-0-	76912 3	47 4	N	6956	6966 0	16 8	43
						7652 9						
12	111662 X	93509	-0-	-18153	-0-	85303 3	53 4	N	7412	7373 0	17 8	65
						8153 9						
01	105617 X	90987	-0-	-14630	-0-	82970 3	83 4	N	7213	7156 0	22 8	100
						7934 9						
02	93212 X	78337	-0-	-14875	-0-	71562 3	105 4	N	6064	6098 0	18 8	48
						6670 9						

TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101
09	63090 X	17141	-0-	-45949	-0-	13039 3	110 4	N	3629	3617 0	8 8	31
						3992 9						
10	65193 X	21219	-0-	-43974	-0-	16967 3	42 4	N	3827	3812 0	13 8	33
						4210 9						
11	47010 X	19517	-0-	-27493	-0-	15687 3	23 4	N	3461	3452 0	20 8	22
						3807 9						
12	23870 X	21010	-0-	-2860	-0-	17187 3	25 4	N	3453	3426 0	19 8	30
						3798 9						
01	23870 X	22687	-0-	-1183	-0-	18805 3	44 4	N	3489	3445 0	26 8	48
						3838 9						
*02	21676 X	21676	-0-	-0-	-0-	18161 3	59 4	N	3142	3144 0	21 8	25
						3456 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8950	- 18972	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	102780 X	92274	-0-	-10506	-0-	83195 3	281 4	N	7998	7975 0	15 8	69	
						8798 9							
10	114390 X	93323	-0-	-21067	-0-	82777 3	101 4	N	9495	9461 0	20 8	83	
						10445 9							
11	110700 X	90046	-0-	-20654	-0-	80325 3	55 4	N	8787	8786 0	29 8	55	
						9666 9							
12	114390 X	89721	-0-	-24669	-0-	80379 3	55 4	N	8443	8400 0	24 8	74	
						9287 9							
01	95356 X	86910	-0-	-8446	-0-	77793 3	91 4	N	8205	8131 0	35 8	113	
						9026 9							
02	86128 X	69993	-0-	-16135	-0-	62509 3	115 4	N	6699	6733 0	26 8	53	
						7369 9							
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9231	- 19341	
09	125730 X	87207	-0-	-38523	-0-	79985 3	266 4	N	6324	6303 0	5 8	55	
						6956 9							
10	118327 X	91963	-0-	-26364	-0-	85686 3	93 4	N	5622	5620 0	8 8	49	
						6184 9							
11	107490 X	85888	-0-	-21602	-0-	80089 3	50 4	N	5226	5229 0	13 8	33	
						5749 9							
12	106392 X	85173	-0-	-21219	-0-	79491 3	51 4	N	5119	5093 0	14 8	45	
						5631 9							
01	91977 X	84076	-0-	-7901	-0-	78556 3	87 4	N	4939	4898 0	18 8	68	
						5433 9							
02	83076 X	74082	-0-	-8994	-0-	69242 3	112 4	N	4298	4315 0	17 8	34	
						4728 9							
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073	- 18051	
09	267538 X	267538	-0-	-0-	-0-	242142 3	273 4	Y	22839	22798 0	23 8	60	
						25123 9							
10	267087 X	267087	-0-	-0-	-0-	245824 3	54 4	Y	19281	19270 0	32 8	39	
						21209 9							
11	256860 X	244733	-0-	-12127	-0-	226907 3	4 4	Y	16202	16143 0	48 8	50	
						17822 9							
12	265422 X	241970	-0-	-23452	-0-	226039 3	65 4	Y	14424	14391 0	41 8	42	
						15866 9							
01	DLQ G-10	223676	-0-	223676	223676	209828 3	123 4	Y	12477	12414 0	53 8	52	
						13725 9							
02	DLQ G-10	183422	-0-	183422	407098	169994 3	2474 4	Y	9958	9918 0	43 8	49	
						10954 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

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	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	510 1	4110 3	N	177	373 1		385
10	3658 X	71	-0-	-3587	-0-	195 9						389
11	3540 X	40	-0-	-3500	-0-	60 1	7 3	N	4			389
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4 9						599
						40 1						
						34 1	4945 3	N	-0-	210		
						231 9						
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			599
*02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	56 1	3678 3	N	185	387 1		397
						204 9						

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60 1	2334 3	Y	30			264
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	33 9						292
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	62 1	2166 3	Y	28			338
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	31 9						180
						60 1	2018 3	Y	46			
						51 9						
						62 1	2150 3	Y	34	192 1		180
						37 9						
01	2511 X	2182	-0-	-329	-0-	62 1	2078 3	Y	38			218
						42 9						
02	2268 X	2055	-0-	-213	-0-	56 1	1952 3	Y	43			261
						47 9						

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

09	5700 X	2985	-0-	-2715	-0-	128 1	2823 3	Y	30	26 0		13
10	5890 X	3718	-0-	-2172	-0-	1 4	33 9					154
11	5700 X	1195	-0-	-4505	-0-	139 1	3239 3	Y	308	167 0		20
12	5146 X	2781	-0-	-2365	-0-	1 4	339 9					19
						49 1	1080 3	Y	60	194 0		
						66 9						
						81 1	2656 3	Y	40	41 0		54
						44 9						
01	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	110 1	2910 3	Y	248	213 0		43
						1 4	273 9					
02	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	104 1	2451 3	Y	118	129 0		
						1 4	130 9					

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			471

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590 X	9088	-0-	-1502	-0-	960	1	7724	3	N	367	359	1	673	
						404	9								
10	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	960	1	9552	3	N	417	372	1	718	
						459	9								
11	8940 X	6413	-0-	-2527	-0-	352	1	5866	3	N	177	377	1	518	
						195	9								
12	23101 X	23101	-0-	-0-	-0-	905	1	20965	3	N	1119	1128	1	509	
						1231	9								
01	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	917	1	19459	3	N	900	705	1	704	
						990	9								
*02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	681	1	12844	3	N	503	709	1	498	
						553	9								
SHEPARD STATE				WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915			
09	43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	1920	1	39388	3	Y	1604	1825	0	468	
						12	4	1764	9						
10	44680 X	44680	-0-	-0-	-0-	1984	1	40756	3	Y	1743	1563	0	648	
						23	4	1917	9						
11	40321 X	40321	-0-	-0-	-0-	1920	1	36725	3	Y	1467	1421	0	694	
						62	4	1614	9						
12	44259 X	44259	-0-	-0-	-0-	1984	1	40442	3	Y	1642	1587	0	749	
						27	4	1806	9						
01	27341 X	27341	-0-	-0-	-0-	1804	1	24189	3	Y	1101	1227	0	623	
						137	4	1211	9						
*02	35896 X	35896	-0-	-0-	-0-	1792	1	31842	3	Y	1593	1292	0	924	
						510	4	1752	9						
ARMSTRONG STATE				WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620			
09	T. A.	10224	-0-	10224	32567	850	1	8574	3	Y	727	669	0	298	
						800	9								
10	41460 X	8893	-0-	-32567	-0-	626	1	7489	3	Y	707	647	0	358	
						778	9								
11	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	685	1	8291	3	Y	597	743	0	212	
						657	9								
12	9393 X	9090	-0-	-303	-0-	849	1	7676	3	Y	514	443	0	283	
						565	9								
01	T. A.	8696	-0-	8696	8696	844	1	7455	3	Y	361	458	0	186	
						397	9								
02	T. A.	11391	-0-	11391	20087	895	1	10253	3	Y	221	297	0	110	
						243	9								
GLENN				WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965			
09	8850 X	960	-0-	-7890	-0-	960	1			Y	-0-			301	
	9145 X	992	-0-	-8153	-0-	992	1			Y	-0-			301	
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			301	
	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			301	
*01	T. A.	1387	-0-	1387	1387	992	1	395	3	Y	-0-			301	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-			301	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870			
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
09		21390 X	18969	-0-	-2421	-0-	64 1	17902 3	Y	912	931 1		650
							1003 9						
10		22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	640 1	20571 3	Y	1120	1136 1		634
							1232 9						
11		21390 X	16288	-0-	-5102	-0-	390 1	15092 3	Y	733	756 1		611
							806 9						
12		22103 X	13497	-0-	-8606	-0-	62 1	12732 3	Y	639	761 1		489
							703 9						
*01		T. A.	15519	-0-	15519	15519	62 1	14667 3	Y	718	378 1		829
							790 9						
02		T. A.	15812	-0-	15812	31331	56 1	14801 3	Y	868	761 1		936
							955 9						
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185			
09		28890 X	25728	-0-	-3162	-0-	60 1	24301 3	N	1243	1283 1		644
							1367 9						
10		29419 X	27816	-0-	-1603	-0-	60 1	26257 3	N	1363	1300 1		707
							1499 9						
11		27300 X	22647	-0-	-4653	-0-	121 1	21367 3	N	1054	1120 1		641
							1159 9						
12		27497 X	25517	-0-	-1980	-0-	62 1	23964 3	N	1355	1504 1		492
							1491 9						
01		27807 X	24856	-0-	-2951	-0-	62 1	23312 3	N	1347	1129 1		710
							1482 9						
02		25116 X	20554	-0-	-4562	-0-	56 1	19194 3	N	1185	1514 1		381
							1304 9						
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920			
09		T. A.	32035	-0-	32035	38128	24539 3	1806 4	Y	5173	5616 0		438
							5690 9						
10		89274 X	51146	-0-	-38128	-0-	1845 1	43677 3	Y	5113	4682 0		869
							5624 9						
11		43066 X	43066	-0-	-0-	-0-	1830 1	36416 3	Y	4368	4685 0		552
							15 4	4805 9					
12		42282 X	42282	-0-	-0-	-0-	1892 1	35646 3	Y	4313	4393 0		472
							4744 9						
01		33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	1822 1	28419 3	Y	3258	3250 0		480
							5 4	3584 9					
*02		31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	1481 1	26336 3	Y	3124	3100 0		504
							3436 9						

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 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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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					
09	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	960 1	11718 3	N	897	1289 1			926
						16 4	987 9						
10	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	992 1	17549 3	N	924	939 1			911
						1016 9							
11	19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	960 1	17412 3	N	679	755 1			835
						747 9							
12	23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	992 1	20905 3	N	1110	1126 1			819
						1221 9							
*01	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	992 1	16963 3	N	991	376 1			1434
						1090 9							
*02	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	896 1	14359 3	N	835	759 1			1510
						919 9							

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950					
09	23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	1070 1	21705 3	Y	230	297 0			94
						253 9							
10	22754 X	20912	-0-	-1842	-0-	788 1	19879 3	Y	223	204 0			113
						245 9							
11	22020 X	14259	-0-	-7761	-0-	875 1	13174 3	Y	191	236 0			68
						210 9							
12	22754 X	13819	-0-	-8935	-0-	1135 1	12540 3	Y	131	127 0			72
						144 9							
*01	T. A.	5410	-0-	5410	5410	1140 1	4039 3	Y	210	174 0			108
						231 9							
02	T. A.	14973	-0-	14973	20383	897 1	13566 3	Y	464	341 0			231
						510 9							

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065					
09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	652 1	23545 3	Y	1024	973 0			198
						10 4	1126 9						
10	37231 X	24351	-0-	-12880	-0-	708 1	22736 3	Y	817	768 0			247
						8 4	899 9						
11	36030 X	19152	-0-	-16878	-0-	642 1	17171 3	Y	840	891 0			196
						415 4	924 9						
12	37231 X	19700	-0-	-17531	-0-	607 1	18115 3	Y	886	938 0			144
						3 4	975 9						
*01	T. A.	21101	-0-	21101	21101	573 1	19070 3	Y	1307	1190 0			261
						20 4	1438 9						
02	T. A.	15063	-0-	15063	36164	455 1	13354 3	Y	1123	1174 0			210
						19 4	1235 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	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	43410 X	36072	-0-	-7338	-0-	667	1	33159	3	Y	2036	1506	0		1735
						6	4	2240	9						
10	41819 X	22017	-0-	-19802	-0-	260	1	20491	3	Y	1121	2008	0		848
						33	4	1233	9						
11	40470 X	23622	-0-	-16848	-0-	892	1	21085	3	Y	1151	1445	0		554
						379	4	1266	9						
12	41819 X	25654	-0-	-16165	-0-	1492	1	22655	3	Y	1091	1229	0		416
						307	4	1200	9						
*01	37262 X	35230	-0-	-2032	-0-	1006	1	32013	3	Y	1631	1651	0		396
						417	4	1794	9						
02	33656 X	5525	-0-	-28131	-0-	26	1	5047	3	Y	343	384	0		355
						75	4	377	9						
CHUTE BUSTER		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625					
09	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	1053	1	23292	3	Y	568	504	0		250
						6	4	625	9						
10	24653 X	24653	-0-	-0-	-0-	990	1	23099	3	Y	509	505	0		254
						4	4	560	9						
11	22530 X	13458	-0-	-9072	-0-	564	1	12493	3	Y	363	499	0		118
						2	4	399	9						
12	23281 X	20286	-0-	-2995	-0-	587	1	19206	3	Y	446	355	0		209
						2	4	491	9						
01	25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	892	1	23621	3	Y	517	613	0		113
						5	4	569	9						
*02	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	843	1	19906	3	Y	483	419	0		177
						5	4	531	9						
GRISSOM		WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199					
09	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	1191	1	43001	3	Y	1093	1057	0		211
						19	4	1202	9						
10	41155 X	41155	-0-	-0-	-0-	1214	1	38966	3	Y	873	820	0		264
						15	4	960	9						
11	35604 X	35604	-0-	-0-	-0-	1218	1	32611	3	Y	896	951	0		209
						789	4	986	9						
12	41619 X	41619	-0-	-0-	-0-	1315	1	39257	3	Y	947	1002	0		154
						5	4	1042	9						
*01	T. A.	45711	-0-	45711	45711	1288	1	42842	3	Y	1396	1271	0		279
						45	4	1536	9						
02	T. A.	40220	-0-	40220	85931	1281	1	37578	3	Y	1187	1244	0		222
						55	4	1306	9						
WETHERBEE UNIT		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017				TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995					
09	30810 X	30782	-0-	-28	-0-	624	1	28290	3	Y	1618	1521	0		240
						88	4	1780	9						
10	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	932	1	29971	3	Y	1956	1882	0		314
						13	4	2152	9						
11	30810 X	23394	-0-	-7416	-0-	795	1	21150	3	Y	1272	1343	0		243
						50	4	1399	9						
12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1	33034	3	Y	2062	2072	0		233
						23	4	2268	9						
01	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0		167
						33	4	1790	9						
02	28000 X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0		135
						31	4	1326	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220					
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
09	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	661 1	29955 3	Y	1372	1281	0				204
10	34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	94 4	1509 9	Y	1690	1623	0				271
11	28920 X	22849	-0-	-6071	-0-	988 1	31789 3	Y	1132	1187	0				216
12	31403 X	30274	-0-	-1129	-0-	13 4	1859 9	Y	1509	1554	0				171
01	33914 X	21975	-0-	-11939	-0-	781 1	20774 3	Y	1240	1284	0				127
02	30632 X	13865	-0-	-16767	-0-	49 4	1245 9	Y	995	1011	0				111
						862 1	27732 3	Y							
						20 4	1660 9	Y							
						689 1	19899 3	Y							
						23 4	1364 9	Y							
						537 1	12217 3	Y							
						16 4	1095 9	Y							
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315					
09	52179 X	52179	-0-	-0-	-0-	960 1	48683 3	Y	2234	1994	0				452
10	50086 X	50086	-0-	-0-	-0-	79 4	2457 9	Y	2050	2274	0				228
11	46652 X	46652	-0-	-0-	-0-	930 1	46833 3	Y	1782	1853	0				157
12	47740 X	46645	-0-	-1095	-0-	68 4	2255 9	Y	2124	2017	0				264
01	51336 X	45355	-0-	-5981	-0-	894 1	43766 3	Y	2545	2483	0				326
02	46368 X	41412	-0-	-4956	-0-	32 4	1960 9	Y	2279	2015	0				590
						928 1	43364 3	Y							
						17 4	2336 9	Y							
						992 1	41397 3	Y							
						166 4	2800 9	Y							
						896 1	37954 3	Y							
						55 4	2507 9	Y							
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935					
09	21300 X	16191	-0-	-5109	-0-	866 1	15008 3	Y	248	238	0				86
10	22599 X	20132	-0-	-2467	-0-	44 4	273 9	Y	370	361	0				95
11	21870 X	20621	-0-	-1249	-0-	853 1	18870 3	Y	481	508	0				68
12	22599 X	19649	-0-	-2950	-0-	2 4	407 9	Y	466	461	0				73
01	20119 X	18441	-0-	-1678	-0-	833 1	19259 3	Y	430	418	0				85
02	19236 X	14674	-0-	-4562	-0-	529 9		Y	396	335	0				146
						838 1	18297 3	Y							
						1 4	513 9	Y							
						819 1	17147 3	Y							
						2 4	473 9	Y							
						755 1	13109 3	Y							
						374 4	436 9	Y							
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425					
09	53539 X	53539	-0-	-0-	-0-	936 1	51032 3	Y	1353	1215	0				274
10	56321 X	56321	-0-	-0-	-0-	83 4	1488 9	Y	3262	3173	0				363
11	44250 X	35661	-0-	-8589	-0-	960 1	51698 3	Y	1986	2174	0				175
12	45725 X	28480	-0-	-17245	-0-	75 4	3588 9	Y	1228	1250	0				153
01	49600 X	25793	-0-	-23807	-0-	881 1	32572 3	Y	798	849	0				102
02	44800 X	16976	-0-	-27824	-0-	23 4	2185 9	Y	483	460	0				125
						832 1	26286 3	Y							
						11 4	1351 9	Y							
						977 1	23842 3	Y							
						96 4	878 9	Y							
						626 1	15796 3	Y							
						23 4	531 9	Y							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32430 X	18314	-0-	-14116	-0-	964	1	16720	3	Y	528	514	0			183
						49	4	581	9							
10	30721 X	26526	-0-	-4195	-0-	1110	1	24545	3	Y	790	771	0			202
						2	4	869	9							
11	29460 X	28890	-0-	-570	-0-	1155	1	26702	3	Y	939	1008	0			133
						1033	9									
12	30999 X	30999	-0-	-0-	-0-	1315	1	28717	3	Y	878	873	0			138
						1	4	966	9							
01	27621 X	24702	-0-	-2919	-0-	1086	1	22724	3	Y	808	787	0			159
						3	4	889	9							
02	26964 X	20270	-0-	-6694	-0-	1037	1	17987	3	Y	667	580	0			246
						512	4	734	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H			RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513		PERF.10687 - 15390				
09	30090 X	-0-	-0-	-30090	-0-					Y	358	432	0			53
10	32594 X	32594	-0-	-0-	-0-	248	1	30641	3	Y	1504	1401	0			156
						51	4	1654	9							
11	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	305	1	27909	3	Y	1863	1825	0			194
						57	4	2049	9							
12	30830 X	30830	-0-	-0-	-0-	402	1	28406	3	Y	1832	1756	0			270
						7	4	2015	9							
01	32581 X	28643	-0-	-3938	-0-	392	1	26454	3	Y	1587	1695	0			162
						51	4	1746	9							
02	29428 X	27456	-0-	-1972	-0-	331	1	25098	3	Y	1813	1696	0			279
						33	4	1994	9							
WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H			RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471		PERF.10795 - 15240				
09	52680 X	41461	-0-	-11219	-0-	960	1	38437	3	Y	1788	1698	0			262
						97	4	1967	9							
10	54436 X	41184	-0-	-13252	-0-	309	1	38180	3	Y	2392	2406	0			248
						64	4	2631	9							
11	48570 X	44372	-0-	-4198	-0-	453	1	41363	3	Y	2247	2261	0			234
						84	4	2472	9							
12	50189 X	44755	-0-	-5434	-0-	590	1	41693	3	Y	2238	2142	0			330
						10	4	2462	9							
01	42458 X	42458	-0-	-0-	-0-	585	1	39555	3	Y	2037	2159	0			208
						77	4	2241	9							
02	35252 X	35185	-0-	-67	-0-	430	1	32676	3	Y	1852	1775	0			285
						42	4	2037	9							
SHEPARD STATE		WELL #: 823H			RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462		PERF.10650 - 15192				
09	35730 X	25324	-0-	-10406	-0-	288	1	24036	3	N	909	872	0			345
						1000	9									
10	36921 X	25137	-0-	-11784	-0-	640	1	23432	3	N	967	903	0			409
						1	4	1064	9							
11	35730 X	25539	-0-	-10191	-0-	960	1	23493	3	N	987	1033	0			363
						1086	9									
12	33418 X	20146	-0-	-13272	-0-	992	1	18204	3	N	700	582	0			481
						180	4	770	9							
01	27744 X	27744	-0-	-0-	-0-	992	1	25553	3	N	1063	1044	0			500
						30	4	1169	9							
02	23828 X	21445	-0-	-2383	-0-	896	1	19614	3	N	822	839	0			483
						31	4	904	9							

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 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		
09	24869 X	24869	-0-	-0-	-0-	600 1 1352 9	22917 3	Y	1229	994 0	527		
10	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	608 1 1262 9	23808 3	Y	1147	1334 0	340		
11	22050 X	14174	-0-	-7876	-0-	488 1 853 9	12833 3	Y	775	908 0	207		
12	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	1229 1 1559 9	28056 3	Y	1417	1336 0	288		
01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132 1 1496 9	26187 3	Y	1360	1364 0	284		
*02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542 1 1230 9	21528 3	Y	1118	986 0	416		

CHUTE BUSTER		WELL #: 624H		RRCID -> 286224		COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342			
09	40170 X	35186	-0-	-4984	-0-	1025 1 1 4	31294 3	Y	2605	2443 0	520		
10	41509 X	36597	-0-	-4912	-0-	1071 1 3255 9	32271 3	Y	2959	3033 0	446		
11	39600 X	34345	-0-	-5255	-0-	1084 1 3078 9	30183 3	Y	2798	2856 0	388		
12	37975 X	34342	-0-	-3633	-0-	1007 1 1 4	30290 3	Y	2767	2731 0	424		
01	35495 X	31173	-0-	-4322	-0-	960 1 1 4	27168 3	Y	2767	2778 0	413		
02	32060 X	17911	-0-	-14149	-0-	477 1 2 4	15811 3	Y	1474	1587 0	300		

GRISSOM		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082			
09	18736 X	18736	-0-	-0-	-0-	1093 1 16 4	16616 3	Y	919	944 0	70		
10	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1000 1 7 4	15660 3	Y	916	894 0	92		
11	14550 X	11309	-0-	-3241	-0-	742 1 74 4	9681 3	Y	738	736 0	94		
12	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1139 1 94 4	15305 3	Y	802	795 0	101		
*01	T. A.	20266	-0-	20266	20266	1177 1 250 4	16451 3	Y	2171	1931 0	341		
02	T. A.	11555	-0-	11555	31821	743 1 279 4	9101 3	Y	1302	1301 0	342		

GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120			
09	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	910 1 13 4	13840 3	Y	578	582 0	44		
10	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1013 1 7 4	15860 3	Y	576	562 0	58		
11	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1067 1 107 4	13924 3	Y	464	463 0	59		
12	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	892 1 74 4	11986 3	Y	505	500 0	64		
*01	T. A.	12035	-0-	12035	12035	743 1 158 4	10393 3	Y	674	632 0	106		
02	T. A.	8188	-0-	8188	20223	519 1 195 4	6364 3	Y	1009	850 0	265		

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	902	1	13718	3	Y	2547	2525	0		195
						13	4	2802	9						
10	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	996	1	15592	3	Y	2536	2477	0		254
						7	4	2790	9						
11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	1117	1	14578	3	Y	2044	2039	0		259
						112	4	2248	9						
12	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	966	1	12977	3	Y	2225	2203	0		281
						80	4	2448	9						
*01	T. A.	17457	-0-	17457	17457	1081	1	15110	3	Y	943	1076	0		148
						229	4	1037	9						
02	T. A.	18960	-0-	18960	36417	1352	1	16566	3	Y	485	506	0		127
						508	4	534	9						
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895				
09	17010 X	16599	-0-	-411	-0-	934	1	14206	3	Y	1314	1344	0		101
						14	4	1445	9						
10	17732 X	17432	-0-	-300	-0-	960	1	15027	3	Y	1307	1277	0		131
						7	4	1438	9						
11	17160 X	14075	-0-	-3085	-0-	913	1	11911	3	Y	1054	1051	0		134
						92	4	1159	9						
12	17732 X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1	13060	3	Y	1146	1135	0		145
						81	4	1261	9						
*01	T. A.	15888	-0-	15888	15888	967	1	13527	3	Y	1081	1056	0		170
						205	4	1189	9						
02	T. A.	13786	-0-	13786	29674	970	1	11882	3	Y	518	552	0		136
						364	4	570	9						
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260				
09	19620 X	16816	-0-	-2804	-0-	1400	1	14254	3	Y	1033	399	0		970
						26	4	1136	9						
10	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	2401	1	19082	3	Y	977	1675	0		272
						199	4	1075	9						
11	22514 X	22514	-0-	-0-	-0-	2712	1	17860	3	Y	1071	959	0		384
						764	4	1178	9						
12	30871 X	30871	-0-	-0-	-0-	2895	1	25340	3	Y	1975	1964	0		395
						463	4	2173	9						
*01	22754 X	22236	-0-	-518	-0-	2674	1	17340	3	Y	1456	1406	0		445
						620	4	1602	9						
02	21000 X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1	1426	3	Y	520	524	0		441
						534	4	572	9						
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195				
09	24720 X	15879	-0-	-8841	-0-	1316	1	13403	3	Y	1032	607	0		970
						25	4	1135	9						
10	24366 X	6270	-0-	-18096	-0-	575	1	4572	3	Y	977	1675	0		272
						48	4	1075	9						
11	23580 X	1924	-0-	-21656	-0-	168	1	1106	3	Y	548	623	0		197
						47	4	603	9						
12	24366 X	1064	-0-	-23302	-0-	81	1	705	3	Y	241	390	0		48
						13	4	265	9						
*01	15066 X	2511	-0-	-12555	-0-	302	1	1955	3	Y	167	164	0		51
						70	4	184	9						
02	13608 X	-0-	-0-	-13608	-0-					Y	130	71	0		110

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29040 X	1838	-0-	-27202	-0-	164	1	1671	3	Y	-0-	454	0			-0-
10	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-	3	4			Y	-0-					-0-
11	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	37	24	0			13
12	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0			67
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635						
09	25113 X	25113	-0-	-0-	-0-	782	1	23877	3	Y	412	396	0			82
10	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	1	4	453	9	Y	359	387	0			54
11	29580 X	25614	-0-	-3966	-0-	891	1	26844	3	Y	496	481	0			69
12	30566 X	25523	-0-	-5043	-0-	395	9	24199	3	Y	559	542	0			86
01	29016 X	23149	-0-	-5867	-0-	869	1	24105	3	Y	471	487	0			70
02	25396 X	16810	-0-	-8586	-0-	546	9	21858	3	Y	274	288	0			56
						772	1	21858	3	Y						
						1	4	518	9							
						484	1	16023	3	Y						
						2	4	301	9							
GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLGATE OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		167327 WELL #: 1H		RRCID -> 287273		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352						
09	58470 X	25818	-0-	-32652	-0-	21651	2	1323	4	N	2585	2567	0			312
10	34100 X	25529	-0-	-8571	-0-	2844	9	2723	9	N	2475	2487	0	8	8	292
11	26160 X	23790	-0-	-2370	-0-	22806	2	20068	2	N	2560	2624	0			228
12	28830 X	25438	-0-	-3392	-0-	600	1	20895	2	N	2558	2558	0			228
01	28272 X	21336	-0-	-6936	-0-	306	4	2816	9		1885	1902	0	3	8	208
02	24108 X	NO RPT	-0-	-24108	-0-	617	1	18543	2	N	NO RPT					208
						1112	4	2814	9							
						104	4	2074	9							
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289187		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129						
09	122370 X	29339	-0-	-93031	-0-	27672	2	523	4	N	1040	1120	0			256
10	49693 X	26041	-0-	-23652	-0-	1144	9	24481	2	N	868	838	0	18	8	268
11	41370 X	20538	-0-	-20832	-0-	605	1	18986	2	N	457	595	0			130
12	37200 X	9698	-0-	-27502	-0-	955	9	503	9		176	219	0			87
01	30256 X	9528	-0-	-20728	-0-	449	4	8537	2	N	192	139	0	3	8	137
02	27384 X	NO RPT	-0-	-27384	-0-	618	1	194	9		NO RPT					137
						540	1	7193	2	N						
						1584	4	211	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
				172232													
		WELL #:		603H	RRCID ->	271789	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10818	- 13850					
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	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

RAMSEY WC		WELL #:		1402 H	RRCID ->	273719	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	10507	PERF.10898	- 14027					
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	845	1	4967	3	N	371	375	1				89
						408	9										
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	1984	1	7417	3	N	775	775	1				89
						853	9										
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	1184	1	7147	3	N	616	564	1				141
						678	9										
*12	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	762	1	5612	3	N	739	751	1				129
						813	9										
01	9610 X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1				134
						426	9										
02	8680 X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1				163
						450	9										

HOLD EM WC		WELL #:		2201 H	RRCID ->	273852	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10715	- 14863					
*04	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	788	1	7398	3	N	661	573	1				133
						293	4	727	9								
*05	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	1139	1	9451	3	N	897	924	1				106
						394	4	987	9								
*06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	1047	1	8454	3	N	370	370	1				106
						5	4	407	9								
*07	13733 X	13733	-0-	-0-	-0-	1058	1	11930	3	N	652	683	1				75
						28	4	717	9								
*08	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	912	1	11908	3	N	710	741	1				44
						781	9										
*09	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	1041	1	13129	3	N	734	740	1				38
						807	9										
*10	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	1118	1	13465	3	N	758	761	1				35
						834	9										
*11	12000 X	11994	-0-	-6	-0-	1059	1	10030	3	N	587	587	1				35
						259	4	646	9								
*12	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	1178	1	12190	3	N	1156	1142	1				49
						15	4	1272	9								
*01	12400 X	12388	-0-	-12	-0-	912	1	10998	3	N	379	383	1				45
						61	4	417	9								
*02	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1				52
						154	4	817	9								

HARRIER WC		WELL #:		1002 H	RRCID ->	273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	9573	PERF. 9900	- 14052					
09	22530 X	9526	-0-	-13004	-0-	7896	3	1630	9	N	1482	419	0	1037	1		203
10	23281 X	9829	-0-	-13452	-0-	8266	3	1563	9	N	1421	1492	1				132
11	22530 X	21903	-0-	-627	-0-	19448	3	2455	9	N	2232	2162	1				202
12	23281 X	22852	-0-	-429	-0-	19532	3	3320	9	N	3018	3003	1				217
*01	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	26230	3	1851	9	N	1683	1687	1				213
*02	20580 X	12370	-0-	-8210	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1				191

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLACKJACK		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		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	* AMT	EOM BALANCE
*04	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	1341	1 17703	3	N	1631	1487	1			213
						521	4 1794	9							
*05	36562 X	36562	-0-	-0-	-0-	1226	1 16063	3	N	1133	1273	1			73
						18027	4 1246	9							
*06	45525 X	45525	-0-	-0-	-0-	1536	1 15259	3	N	1082	1108	1			47
						27540	4 1190	9							
*07	51949 X	51949	-0-	-0-	-0-	1744	1 20172	3	N	1507	1477	1			77
						28375	4 1658	9							
*08	34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	1532	1 20949	3	N	1094	1121	1			50
						10449	4 1203	9							
*09	23441 X	23441	-0-	-0-	-0-	1995	1 19691	3	N	1434	1444	1			40
						178	4 1577	9							
*10	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	1225	1 18814	3	N	1126	1105	1			61
						206	4 1239	9							
*11	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	1140	1 18496	3	N	1513	1513	1			61
						302	4 1664	9							
*12	20026 X	17333	-0-	-2693	-0-	1326	1 14258	3	N	1125	1146	1			40
						511	4 1238	9							
*01	20026 X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1 16530	3	N	1226	1130	1			136
						20	4 1349	9							
02	18088 X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1 12423	3	N	1052	1134	1			54
						1157	9								

ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 10676	PERF.11015	- 15063							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				91
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	4	4	1		91
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	4	N	-0-				91
12	79421 X	79421	-0-	-0-	-0-	72636	3	168	4	N	6015	6047	1		59
						6617	9								
01	75729 X	75729	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1		58
						4773	9								
*02	51961 X	51961	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1		60
						2908	9								

DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628	COMPL. DATE 04/12/2015	TOTAL DEPTH 10220	PERF.10642	- 14679							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 X		-0-	-0-	-30					N	-0-				186
10	0 X		-0-	-0-	-0-					N	3	3	1		186
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				186

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693	COMPL. DATE 05/27/2015	TOTAL DEPTH 9892	PERF.10136	- 14223								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	6767	3	1126	9	Y	1024	371	0	703	1	397
10	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	7543	3	1609	9	Y	1463	236	0	1227	1	397
11	7200 X	4178	-0-	-3022	-0-	3374	3	804	9	Y	731	157	0	574	1	397
12	7440 X		-0-	-7440	-0-					Y	-0-					397
01	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1			397
*02	49399 X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1			397

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	21070	3	352	9	Y	320	52	0	224	1	44
10	15655 X	12761	-0-	-2894	-0-	12358	3	403	9	Y	366	377	1			33
11	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15395	3	542	9	Y	493	481	1			45
12	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	16612	3	393	9	Y	357	376	1			26
*01	15655 X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1			38
*02	14140 X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1			38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5040 X	1344	-0-	-3696	-0-	612 3	732 9	Y	665	241 0	457 1	258
10	5208 X	4248	-0-	-960	-0-	3201 3	1047 9	Y	952	154 0	798 1	258
11	5040 X	2390	-0-	-2650	-0-	1866 3	524 9	Y	476	102 0	374 1	258
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			Y	-0-			258
01	47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	45607 3	2275 9	Y	2068	2068 1		258
*02	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	57523 3	3490 9	Y	3173	3173 1		258

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979		
09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	10398 3	980 9	Y	891	339 0	623 1	122
10	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	18964 3	2440 9	Y	2218	2134 1		206
11	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	25655 3	1493 9	Y	1357	1440 1		123
12	33615 X	33615	-0-	-0-	-0-	31678 3	1937 9	Y	1761	1757 1		127
*01	35511 X	35511	-0-	-0-	-0-	34478 3	1033 9	Y	939	947 1		119
*02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	19731 3	964 9	Y	876	854 1		141

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179		
09	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	9102 3	928 9	Y	844	229 0	532 1	328
10	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	11147 3	1328 9	Y	1207	195 0	1012 1	328
11	10140 X	6317	-0-	-3823	-0-	5654 3	663 9	Y	603	129 0	474 1	328
12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-			328
01	12059 X	8905	-0-	-3154	-0-	6021 3	2884 9	Y	2622	2622 1		328
*02	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	12029 3	4426 9	Y	4024	4024 1		328

MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812		
09	26040 X	19352	-0-	-6688	-0-	18955 3	397 9	N	361	372 1		45
10	20305 X	14290	-0-	-6015	-0-	13450 3	840 9	N	764	772 1		37
11	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	24896 3	836 9	N	760	760 1		37
12	21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	20413 3	835 9	N	759	751 1		45
*01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21129 3	420 9	N	382	370 1		57
*02	24052 X	5159	-0-	-18893	-0-	4739 3	420 9	N	382	381 1		58

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157		
09	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	6309 3	8711 9	N	7919	7859 0		142
10	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	6720 3	1558 9	N	1416	1404 0	12 1	142
11	20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	10148 3	10060 9	N	9145	9145 0		142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2275	2275 0		142
*01	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	15421 3	8380 9	N	7618	7618 0		142
*02	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	15151 3	3656 9	N	3324	3324 0		142

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9090 X	7642	-0-	-1448	-0-	6257 3	1385 9	Y	1259	657 0	595 1	408
10	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	8811 3	1832 9	Y	1665	1665 1		408
11	12120 X	1936	-0-	-10184	-0-	1356 3	580 9	Y	527	527 1		408
12	12524 X	1543	-0-	-10981	-0-	879 3	664 9	Y	604	604 1		408
01	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	358	358 1		408
02	9604 X	-0-	-0-	-9604	-0-			Y	-0-			408

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803		
09	4890 X	3450	-0-	-1440	-0-	3037 3	413 9	N	375	376 1		68
10	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	4915 3	1264 9	N	1149	1144 1		73
11	6570 X	1016	-0-	-5554	-0-	592 3	424 9	N	385	385 1		73
12	6789 X	230	-0-	-6559	-0-	230 3		N	-0-			73
01	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			73
*02	5572 X	400	-0-	-5172	-0-	400 3		N	-0-			73

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448		
*08	47899 X	47899	-0-	-0-	-0-	41185 3	6714 9	Y	6104	6084 0		32
09	39053 X	39053	-0-	-0-	-0-	34784 3	4269 9	Y	3881	3888 0		25
10	52607 X	52607	-0-	-0-	-0-	45321 3	7286 9	Y	6624	6595 0	10 1	44
11	48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	42470 3	5587 9	Y	5079	5084 0		39
12	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	51657 3	8262 9	Y	7511	7492 0		58
*01	68381 X	68381	-0-	-0-	-0-	60277 3	8104 9	Y	7367	7372 0		53
*02	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	47143 3	6633 9	Y	6030	6043 0		40

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819		
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-			-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-			-0-
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055		
09	42960 X	5036	-0-	-37924	-0-	3747 3	1289 9	Y	1172	1002 1		392
10	38750 X	21501	-0-	-17249	-0-	18444 3	3057 9	Y	2779	2823 1		348
11	30360 X	27603	-0-	-2757	-0-	24736 3	2867 9	Y	2606	2754 1		200
12	31372 X	26727	-0-	-4645	-0-	23361 3	3366 9	Y	3060	3068 1		192
*01	25327 X	19967	-0-	-5360	-0-	17846 3	2121 9	Y	1928	1945 1		175
*02	25760 X	13656	-0-	-12104	-0-	11588 3	2068 9	Y	1880	1895 1		160

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084		
09	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	16838 3	2189 9	Y	1990	1604 1		665
10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	17958 3	5193 9	Y	4721	4795 1		591
11	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	28751 3	4870 9	Y	4427	4678 1		340
12	27278 X	27278	-0-	-0-	-0-	21561 3	5717 9	Y	5197	5211 1		326
*01	24513 X	24513	-0-	-0-	-0-	20910 3	3603 9	Y	3275	3304 1		297
*02	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	14941 3	3512 9	Y	3193	3218 1		272

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003				
*08	18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	14782	3	3388	9	Y	3080	3079	0	16
09	15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	13317	3	2560	9	Y	2327	2328	0	15
10	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	15242	3	2708	9	Y	2462	2455	0	16
11	14670 X	11123	-0-	-3547	-0-	9562	3	1561	9	Y	1419	1424	0	11
12	15159 X	1594	-0-	-13565	-0-	862	3	732	9	Y	665	671	0	5
*01	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0	36
*02	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	5004	5007	0	33

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711				
09	33952 X	33952	-0-	-0-	-0-	29986	3	356	4	Y	3282	1779	0	333
						3610	9							
10	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	21605	3	885	4	Y	2339	2339	1	333
						2573	9							
11	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	16491	3	392	4	Y	2571	2571	1	333
						2828	9							
12	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	20996	3	436	4	Y	2099	2099	1	333
						2309	9							
01	T. A.	23033	-0-	23033	23033	15	1	16377	3	Y	2963	2963	1	333
						3382	4	3259	9					
02	T. A.	17612	-0-	17612	40645	85	1	14599	3	Y	1440	1440	1	333
						1344	4	1584	9					

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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				
*08	42691 X	42691	-0-	-0-	-0-	34422	3	8269	9	Y	7517	7483	0	40
09	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	31323	3	5267	9	Y	4788	4797	0	31
10	53939 X	53939	-0-	-0-	-0-	46428	3	7511	9	Y	6828	6802	0	45
11	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0	42
12	85521 X	85521	-0-	-0-	-0-	75457	3	10064	9	Y	9149	9121	0	70
*01	123281 X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0	112
*02	115960 X	115960	-0-	-0-	-0-	104039	3	11921	9	Y	10837	10877	0	72

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388				
*08	45787 X	42439	-0-	-3348	-0-	35590	3	6849	9	Y	6226	6225	0	33
09	44310 X	38879	-0-	-5431	-0-	33641	3	5238	9	Y	4762	4764	0	31
10	44733 X	38227	-0-	-6506	-0-	33406	3	4821	9	Y	4383	4372	0	29
11	40920 X	29355	-0-	-11565	-0-	26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0	23
12	42284 X	6034	-0-	-36250	-0-	5207	3	827	9	Y	752	769	0	6
*01	T. A.	9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0	11
02	T. A.	12270	-0-	12270	21534	10001	3	2269	9	Y	2063	2060	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472																	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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																	
*08	50099	X	50099	-0-	-0-	-0-	42213	3	7886	9	Y	7169	7167	0			38
09	46260	X	41226	-0-	-5034	-0-	36013	3	5213	9	Y	4739	4746	0			31
10	47802	X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4181	0	12	1	28
11	48060	X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0			20
12	49662	X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7
*01	T. A.		9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0			10
02	T. A.		6959	-0-	6959	16501	6028	3	931	9	Y	846	850	0			6

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128																	
09	147968	X	147968	-0-	-0-	-0-	9535	1	117817	3	N	18458	18446	0			403
							312	4	20304	9							
10	150975	X	150975	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	23109	22865	0	244	1	403
							491	4	25420	9							
11	139879	X	139879	-0-	-0-	-0-	6295	1	113751	3	N	17481	17481	0			403
							604	4	19229	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403
01	159864	X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0			403
							843	4	21551	9							
*02	156690	X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0			403
							223	4	26619	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200																	
09	88620	X	-0-	-0-	-88620	-0-					N	3813	3825	0			83
10	62868	X	38234	-0-	-24634	-0-	2044	1	30808	3	N	4775	4725	0	50	1	83
							129	4	5253	9							
11	33180	X	17318	-0-	-15862	-0-	696	1	12582	3	N	3612	3612	0			83
							67	4	3973	9							
12	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
01	38192	X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
							71	4	4453	9							
*02	59203	X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
							92	4	5500	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086																	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179						
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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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						
*08	62527	X	49970	-0-	-12557	-0-	42228	3	7742	9	Y	7038	7039	0		37
09	59940	X	58496	-0-	-1444	-0-	49969	3	8527	9	Y	7752	7739	0		50
10	69161	X	58431	-0-	-10730	-0-	50135	3	8296	9	Y	7542	7522	0	20 1	50
11	55930	X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0		53
12	60574	X	56130	-0-	-4444	-0-	48251	3	7879	9	Y	7163	7161	0		55
*01	60450	X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0		47
02	54600	X	50629	-0-	-3971	-0-	44019	3	6610	9	Y	6009	6016	0		40

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577						
*08	69812	X	48837	-0-	-20975	-0-	42434	3	6403	9	Y	5821	5826	0		31
09	67560	X	34849	-0-	-32711	-0-	30460	3	4389	9	Y	3990	3995	0		26
10	75361	X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11 1	27
11	47250	X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0		31
12	48825	X	35185	-0-	-13640	-0-	30889	3	4296	9	Y	3905	3906	0		30
*01	45787	X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0		27
02	32676	X	31139	-0-	-1537	-0-	27594	3	3545	9	Y	3223	3228	0		22

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485						
*08	69688	X	29240	-0-	-40448	-0-	22784	3	6456	9	Y	5869	5873	0		31
09	51060	X	35158	-0-	-15902	-0-	28361	3	6797	9	Y	6179	6170	0		40
10	37355	X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16 1	40
11	34777	X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0		44
12	36177	X	35584	-0-	-593	-0-	28961	3	6623	9	Y	6021	6019	0		46
*01	36332	X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0		41
02	32816	X	32379	-0-	-437	-0-	27002	3	5377	9	Y	4888	4896	0		33

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430						
*08	67021	X	67021	-0-	-0-	-0-	55993	3	11028	9	Y	10025	10023	0		53
09	61590	X	60816	-0-	-774	-0-	52292	3	8524	9	Y	7749	7752	0		50
10	74152	X	64839	-0-	-9313	-0-	56251	3	8588	9	Y	7807	7785	0	21 1	51
11	64830	X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0		54
12	66991	X	63758	-0-	-3233	-0-	55655	3	8103	9	Y	7366	7363	0		57
*01	66991	X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0		50
*02	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	53455	3	7064	9	Y	6422	6429	0		43

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366						
*08	89330	X	89330	-0-	-0-	-0-	76291	3	13039	9	Y	11854	11840	0		63
09	70256	X	70256	-0-	-0-	-0-	60805	3	9451	9	Y	8592	8599	0		56
10	71601	X	71601	-0-	-0-	-0-	61944	3	9657	9	Y	8779	8755	0	22 1	58
11	80100	X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0		49
12	82770	X	50273	-0-	-32497	-0-	41915	3	8358	9	Y	7598	7589	0		58
*01	T. A.		8837	-0-	8837	-0-	8837	3	6053	3	Y	2531	2571	0		18
02	T. A.		7618	-0-	7618	-0-	16455	3	5632	3	Y	1805	1811	0		12

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10950	- 20011			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	61680	X	-0-	-0-	-61680	-0-				N	15722	15781	0		282
10	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-				N	2811	2787	0	24 1	282
11	108394	X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0	282
12	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0	282
*01	86447	X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0	282
*02	57568	X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0	282

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	- 21016			
09	174657	X	174657	-0-	-0-	-0-	174657	3		N	-0-				-0-
10	52700	X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3		N	-0-				-0-
11	110266	X	110266	-0-	-0-	-0-	110266	3		N	-0-				-0-
12	52700	X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3		N	-0-				-0-
*01	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88853	3		N	-0-				-0-
*02	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	54907	3		N	-0-				-0-

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467			
09	146520	X	-0-	-0-	-146520	-0-				N	-0-				-0-
10	151404	X	-0-	-0-	-151404	-0-				N	-0-				-0-
11	146520	X	76854	-0-	-69666	-0-	76854	3		N	-0-				-0-
12	34844	X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3		N	-0-				-0-
*01	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	41826	3		N	-0-				-0-
*02	71736	X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3		N	-0-				-0-

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419			
09	82740	X	31961	-0-	-50779	-0-	26792	3	5169	9	Y	4699	4694	0	15
10	85498	X	27694	-0-	-57804	-0-	22722	3	4972	9	Y	4520	4519	0	15
11	53970	X	7043	-0-	-46927	-0-	4628	3	2415	9	Y	2195	2202	0	8
12	33015	X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0	8
01	33015	X	18438	-0-	-14577	-0-	257	2	14467	3	Y	3376	3373	0	11
							3714	9							
*02	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	27245	3	3526	9	Y	3205	3209	0	7

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249			
09	74569	X	74569	-0-	-0-	-0-	63376	3	11193	9	Y	10175	10165	0	33
10	79639	X	74928	-0-	-4711	-0-	63563	3	11365	9	Y	10332	10329	0	35
11	80824	X	80824	-0-	-0-	-0-	69528	3	11296	9	Y	10269	10265	0	39
12	82094	X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0	43
01	77066	X	69873	-0-	-7193	-0-	1031	2	57944	3	Y	9907	9918	0	32
							10898	9							
02	75432	X	42764	-0-	-32668	-0-	37584	3	5180	9	Y	4709	4731	0	10

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235			
09	81360	X	45967	-0-	-35393	-0-	39768	3	6199	9	Y	5635	5634	0	18
10	84072	X	46274	-0-	-37798	-0-	39991	3	6283	9	Y	5712	5710	0	19
11	69450	X	45354	-0-	-24096	-0-	39089	3	6265	9	Y	5695	5692	0	22
12	52793	X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0	24
01	48360	X	47417	-0-	-943	-0-	728	2	40448	3	Y	5674	5680	0	18
							6241	9							
*02	42901	X	42901	-0-	-0-	-0-	39173	3	3728	9	Y	3389	3400	0	7

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	-	20519		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	85050 X	74338	-0-	-10712	-0-	63079	3	11259	9	Y	10235	10229	0		33
10	89838 X	68927	-0-	-20911	-0-	57887	3	11040	9	Y	10036	10034	0	1 1	34
11	87030 X	61382	-0-	-25648	-0-	51194	3	10188	9	Y	9262	9260	0		36
12	89962 X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0		38
01	76973 X	63304	-0-	-13669	-0-	929	2	52199	3	Y	9251	9259	0		30
						10176	9								
02	69384 X	61380	-0-	-8004	-0-	55345	3	6035	9	Y	5486	5505	0		11

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	-	20268		
*08	89683 X	77701	-0-	-11982	-0-	65764	3	11937	9	Y	10852	10863	0		58
09	86790 X	61196	-0-	-25594	-0-	52496	3	8700	9	Y	7909	7916	0		51
10	66495 X	19158	-0-	-47337	-0-	14481	3	4677	9	Y	4252	4254	0	21 1	28
11	74970 X	42598	-0-	-32372	-0-	34720	3	7878	9	Y	7162	7136	0		54
12	77469 X	43784	-0-	-33685	-0-	36681	3	7103	9	Y	6457	6461	0		50
*01	77469 X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0		48
02	57120 X	19044	-0-	-38076	-0-	16220	3	2824	9	Y	2567	2598	0		17

HOLD EM WC		WELL #:		2205H	RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	-	20573		
*08	106671 X	94837	-0-	-11834	-0-	81056	3	13781	9	Y	12528	12530	0		66
09	95100 X	86879	-0-	-8221	-0-	75096	3	11783	9	Y	10712	10708	0		70
10	92349 X	91726	-0-	-623	-0-	79626	3	12100	9	Y	11000	10970	0	28 1	72
11	91620 X	73535	-0-	-18085	-0-	63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0		70
12	94674 X	75051	-0-	-19623	-0-	64566	3	10485	9	Y	9532	9529	0		73
*01	T. A.	71525	-0-	-71525	-0-	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0		62
02	T. A.	65072	-0-	-65072	-0-	136597	3	8799	9	Y	7999	8008	0		53

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #:		2H	RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	-	20801		
09	139375 X	139375	-0-	-0-	-0-	139375	3			N	-0-				-0-
10	146661 X	9640	-0-	-137021	-0-	9640	3			N	-0-				-0-
11	141930 X	120419	-0-	-21511	-0-	120419	3			N	-0-				-0-
12	146661 X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3			N	-0-				-0-
*01	146661 X	78141	-0-	-68520	-0-	78141	3			N	-0-				-0-
*02	130088 X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3			N	-0-				-0-

ALPHA STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	-	20404		
09	111990 X	72765	-0-	-39225	-0-	59184	3	13581	9	Y	12346	12346	0		40
10	115723 X	94899	-0-	-20824	-0-	76979	3	17920	9	Y	16291	16192	0	84 1	55
11	98190 X	87951	-0-	-10239	-0-	72054	3	15897	9	Y	14452	14452	0		55
12	99045 X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	14559	9	Y	13235	13236	0		54
01	99045 X	72994	-0-	-26051	-0-	1076	2	60469	3	Y	10408	10428	0		34
						11449	9								
02	85624 X	67993	-0-	-17631	-0-	48168	3	19825	9	Y	18023	18019	0		38

ALPHA STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	-	19826		
09	100350 X	72882	-0-	-27468	-0-	60781	3	12101	9	Y	11001	11001	0		35
10	103695 X	95051	-0-	-8644	-0-	78862	3	16189	9	Y	14717	14701	0	1 1	50
11	100350 X	82045	-0-	-18305	-0-	68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0		47
12	100719 X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	13567	9	Y	12334	12330	0		51
01	97619 X	70975	-0-	-26644	-0-	1086	2	60328	3	Y	8692	8715	0		28
						9561	9								
*02	109424 X	109424	-0-	-0-	-0-	107251	3	2173	9	Y	1975	1999	0		4

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 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	
09	T. A.	238212	-0-	238212	826055	223806	3	14406	9	Y	13096	13092	0			42
10	T. A.	251332	-0-	251332	1077387	242860	3	8472	9	Y	7702	7717	0	1	1	26
11	1430233 X	352846	-0-	-1077387	-0-	331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0			74
12	204104 X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	6336	9	Y	5760	5810	0			24
01	198090 X	136108	-0-	-61982	-0-	2340	2	128756	3	Y	4556	4565	0			15
						5012	9									
02	178920 X	131418	-0-	-47502	-0-	126819	3	4599	9	Y	4181	4187	0			9

TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10138	-		20483	
09	345240 X	261301	-0-	-83939	-0-	235169	3	26132	9	Y	23756	23821	0			76
10	356748 X	293825	-0-	-62923	-0-	266205	3	27620	9	Y	25109	25100	0			85
11	291090 X	21130	-0-	-269960	-0-	18753	3	2377	9	Y	2161	2238	0			8
12	323764 X	226490	-0-	-97274	-0-	209637	3	16853	9	Y	15321	15266	0			63
01	T. A.	241618	-0-	241618	241618	4004	2	219761	3	Y	16230	16240	0			53
						17853	9									
02	T. A.	161951	-0-	161951	403569	151575	3	10376	9	Y	9433	9466	0			20

HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	10120	-		20366	
*08	90148 X	74575	-0-	-15573	-0-	66053	3	8522	9	Y	7747	7770	0			41
09	87240 X	63035	-0-	-24205	-0-	56454	3	6581	9	Y	5983	5985	0			39
10	80941 X	58882	-0-	-22059	-0-	51537	3	7345	9	Y	6677	6656	0	16	1	44
11	72150 X	52213	-0-	-19937	-0-	45447	3	6766	9	Y	6151	6148	0			47
12	74555 X	59351	-0-	-15204	-0-	53381	3	5970	9	Y	5427	5432	0			42
*01	74555 X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	5328	9	Y	4844	4851	0			35
02	58828 X	55375	-0-	-3453	-0-	49973	3	5402	9	Y	4911	4913	0			33

TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10175	-		20535	
09	276818 X	276818	-0-	-0-	-0-	247039	3	29779	9	Y	27072	27094	0			87
10	249578 X	249578	-0-	-0-	-0-	236713	3	12865	9	Y	11695	11741	0	1	1	40
11	261550 X	261550	-0-	-0-	-0-	245521	3	16029	9	Y	14572	14556	0			56
12	180955 X	180955	-0-	-0-	-0-	170088	3	10867	9	Y	9879	9894	0			41
01	T. A.	107258	-0-	107258	107258	1801	2	99101	3	Y	5778	5800	0			19
						6356	9									
02	T. A.	166516	-0-	166516	273774	156980	3	9536	9	Y	8669	8670	0			18

TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10819	-		20853	
09	203670 X	201676	-0-	-1994	-0-	192933	3	8743	9	Y	7948	7992	0			25
10	210459 X	150593	-0-	-59866	-0-	147374	3	3219	9	Y	2926	2940	0	1	1	10
11	197010 X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0			8
12	208413 X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0			23
01	196226 X	196226	-0-	-0-	-0-	3323	2	183070	3	Y	8939	8933	0			29
						9833	9									
02	135184 X	82267	-0-	-52917	-0-	78526	3	3741	9	Y	3401	3423	0			7

HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929	-		20124	
*08	96999 X	78595	-0-	-18404	-0-	68552	3	10043	9	Y	9130	9142	0			48
09	93870 X	75776	-0-	-18094	-0-	67272	3	8504	9	Y	7731	7729	0			50
10	91047 X	84313	-0-	-6734	-0-	75402	3	8911	9	Y	8101	8078	0	20	1	53
11	92044 X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0			55
12	78523 X	71615	-0-	-6908	-0-	63760	3	7855	9	Y	7141	7141	0			55
*01	84320 X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0			46
02	85904 X	67964	-0-	-17940	-0-	60854	3	7110	9	Y	6464	6467	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		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
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	-		20443		
09		97590 X	96661	-0-	-929	-0-	83519 3	13142 9	Y	11947	11938 0					38
10		100843 X	81322	-0-	-19521	-0-	67948 3	13374 9	Y	12158	12154 0		1 1			41
11		95580 X	55301	-0-	-40279	-0-	43952 3	11349 9	Y	10317	10318 0					40
12		99882 X	50403	-0-	-49479	-0-	43785 3	6618 9	Y	6016	6031 0					25
01		99882 X	90623	-0-	-9259	-0-	1422 2	78674 3	Y	9570	9564 0					31
							10527 9									
02		90216 X	73981	-0-	-16235	-0-	65002 3	8979 9	Y	8163	8177 0					17
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.10224	-		19746		
09		99570 X	98721	-0-	-849	-0-	84950 3	13771 9	Y	12519	12510 0					40
10		102889 X	75890	-0-	-26999	-0-	62523 3	13367 9	Y	12152	12150 0		1 1			41
11		99570 X	75015	-0-	-24555	-0-	64115 3	10900 9	Y	9909	9912 0					38
12		102889 X	99869	-0-	-3020	-0-	87967 3	11902 9	Y	10820	10814 0					44
01		88350 X	86617	-0-	-1733	-0-	1278 2	70843 3	Y	13178	13179 0					43
							14496 9									
02		79800 X	48840	-0-	-30960	-0-	39447 3	9393 9	Y	8539	8564 0					18
LONESTAR STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10184	-		20151		
09		135660 X	108752	-0-	-26908	-0-	91640 3	17112 9	Y	15556	15548 0					50
10		140182 X	108002	-0-	-32180	-0-	90883 3	17119 9	Y	15563	15560 0					53
11		123240 X	95432	-0-	-27808	-0-	80448 3	14984 9	Y	13622	13623 0					52
12		113336 X	93201	-0-	-20135	-0-	78827 3	14374 9	Y	13067	13065 0					54
01		113336 X	91580	-0-	-21756	-0-	1377 2	76010 3	Y	12903	12915 0					42
							14193 9									
02		101500 X	86740	-0-	-14760	-0-	74229 3	12511 9	Y	11374	11392 0					24
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	-		20417		
09		104220 X	102856	-0-	-1364	-0-	87368 3	15488 9	Y	14080	14070 0					45
10		107694 X	103270	-0-	-4424	-0-	87278 3	15992 9	Y	14538	14534 0					49
11		104220 X	88948	-0-	-15272	-0-	75330 3	13618 9	Y	12380	12381 0					48
12		107694 X	89821	-0-	-17873	-0-	76547 3	13274 9	Y	12067	12065 0					50
01		107880 X	87485	-0-	-20395	-0-	1331 2	73256 3	Y	11725	11737 0					38
							12898 9									
02		96012 X	79660	-0-	-16352	-0-	68869 3	10791 9	Y	9810	9828 0					20
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	-		20276		
*08		226448 X	226448	-0-	-0-	-0-	188776 3	37672 9	Y	34247	34295 0					182
09		203121 X	203121	-0-	-0-	-0-	170783 3	32338 9	Y	29398	29389 0					191
10		194840 X	194840	-0-	-0-	-0-	164207 3	30633 9	Y	27848	27781 0		75 1			183
11		170805 X	170805	-0-	-0-	-0-	144066 3	26739 9	Y	24308	24307 0					184
12		182363 X	182363	-0-	-0-	-0-	154725 3	27638 9	Y	25125	25116 0					193
*01		166636 X	166636	-0-	-0-	-0-	142628 3	24008 9	Y	21825	21860 0					158
*02		149542 X	149542	-0-	-0-	-0-	128433 3	21109 9	Y	19190	19220 0					128

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	150600 X	85796	-0-	-64804	-0-		68711 3	17085 9	N	15532	15530 0	50
10	155620 X	123808	-0-	-31812	-0-		98156 3	25652 9	N	23320	23291 0	79
11	140850 X	104372	-0-	-36478	-0-		83067 3	21305 9	N	19368	19373 0	74
12	126759 X	100189	-0-	-26570	-0-		79802 3	20387 9	N	18534	18532 0	76
01	124341 X	94674	-0-	-29667	-0-		1338 2	73833 3	N	17730	17748 0	58
							19503 9					
02	111832 X	85262	-0-	-26570	-0-		68673 3	16589 9	N	15081	15107 0	32

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289
09	127860 X	116011	-0-	-11849	-0-		95280 3	20731 9	Y	18846	18841 0	60
10	132122 X	107255	-0-	-24867	-0-		88434 3	18821 9	Y	17110	17112 0	58
11	127860 X	97433	-0-	-30427	-0-		80404 3	17029 9	Y	15481	15480 0	59
12	132122 X	99267	-0-	-32855	-0-		82459 3	16808 9	Y	15280	15276 0	63
01	124589 X	94162	-0-	-30427	-0-		1388 2	76890 3	Y	14440	14456 0	47
							15884 9					
02	108276 X	82858	-0-	-25418	-0-		69970 3	12888 9	Y	11716	11739 0	24

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156
*08	93166 X	93166	-0-	-0-	-0-		76348 3	16818 9	Y	15289	15239 0	81
09	97542 X	97542	-0-	-0-	-0-		81382 3	16160 9	Y	14691	14677 0	95
10	97250 X	97250	-0-	-0-	-0-		82121 3	15129 9	Y	13754	13721 0	91
11	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-		74614 3	12932 9	Y	11756	11758 0	89
12	80228 X	75463	-0-	-4765	-0-		64218 3	11245 9	Y	10223	10233 0	79
*01	100781 X	87376	-0-	-13405	-0-		74650 3	12726 9	Y	11569	11564 0	84
02	91028 X	72319	-0-	-18709	-0-		61745 3	10574 9	Y	9613	9633 0	64

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461
09	110100 X	70707	-0-	-39393	-0-		58906 3	11801 9	Y	10728	10726 0	34
10	113770 X	57909	-0-	-55861	-0-		47438 3	10471 9	Y	9519	9521 0	32
11	98670 X	69075	-0-	-29595	-0-		57187 3	11888 9	Y	10807	10798 0	41
12	102021 X	57816	-0-	-44205	-0-		48063 3	9753 9	Y	8866	8871 0	36
01	85219 X	39035	-0-	-46184	-0-		578 2	32177 3	Y	5709	5726 0	19
							6280 9					
02	65996 X	-0-	-0-	-65996	-0-				Y	-0-	19 0	-0-

DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368
09	118530 X	89839	-0-	-28691	-0-		75377 3	14462 9	Y	13147	13140 0	42
10	122481 X	90561	-0-	-31920	-0-		74634 3	15927 9	Y	14479	14472 0	49
11	112080 X	84744	-0-	-27336	-0-		70562 3	14182 9	Y	12893	12893 0	49
12	92845 X	75148	-0-	-17697	-0-		63185 3	11963 9	Y	10875	10879 0	45
01	92845 X	68310	-0-	-24535	-0-		991 2	55517 3	Y	10729	10739 0	35
							11802 9					
*02	88640 X	88640	-0-	-0-	-0-		80072 3	8568 9	Y	7789	7808 0	16

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 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
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
09	111060 X	85124	-0-	-25936	-0-	69846	3	15278	9	Y	13889	13881	0			44
10	114762 X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0			46
11	103800 X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0			47
12	92504 X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0			48
01	92504 X	60690	-0-	-31814	-0-	870	2	49170	3	Y	9682	9699	0			31
02	79436 X	43672	-0-	-35764	-0-	10650	9	38291	3	Y	4892	4913	0			10
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
09	106200 X	73479	-0-	-32721	-0-	58518	3	14961	9	Y	13601	13590	0			44
10	109740 X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0			52
11	96540 X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0			48
12	99820 X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0			44
01	94116 X	34382	-0-	-59734	-0-	498	2	28064	3	Y	5291	5318	0			17
02	84700 X	-0-	-0-	-84700	-0-	5820	9			Y	-0-	17	0			-0-
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
*08	73191 X	73191	-0-	-0-	-0-	62900	3	10291	9	Y	9355	9346	0			50
09	71073 X	71073	-0-	-0-	-0-	61378	3	9695	9	Y	8814	8807	0			57
10	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8260	0	22	1	55
11	63402 X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0			56
12	64537 X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0			56
*01	73439 X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0			41
02	66332 X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0			41
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	- 21560				
09	227022 X	227022	-0-	-0-	-0-	216032	3	10990	9	N	9991	9988	0			32
10	173073 X	169875	-0-	-3198	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0			33
11	193277 X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0			39
12	173073 X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0			22
01	173073 X	130890	-0-	-42183	-0-	2232	2	123138	3	N	5018	5024	0			16
02	156324 X	108067	-0-	-48257	-0-	5520	9	103217	3	N	4409	4416	0			9
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	- 20434				
09	110981 X	110981	-0-	-0-	-0-	92085	3	18896	9	Y	17178	17170	0			55
10	95457 X	95457	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0			58
11	90460 X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0			56
12	97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0			63
01	108500 X	102178	-0-	-6322	-0-	1530	2	85153	3	Y	14086	14103	0			46
02	98000 X	74900	-0-	-23100	-0-	15495	9	64493	3	Y	9461	9487	0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.	10392 - 20666	
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
09		139761 X	139761	-0-	-0-	-0-		113193 3	26568 9	Y	24153	24140 0		77
10		103587 X	103587	-0-	-0-	-0-		84672 3	18915 9	Y	17195	17214 0		58
11		116541 X	116541	-0-	-0-	-0-		95360 3	21181 9	Y	19255	19239 0		74
12		124790 X	124790	-0-	-0-	-0-		103535 3	21255 9	Y	19323	19318 0		79
01		137144 X	121314	-0-	-15830	-0-		1794 2	99091 3	Y	18572	18591 0		60
								20429 9						
02		123872 X	98911	-0-	-24961	-0-		82309 3	16602 9	Y	15093	15121 0		32

EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	11068 - 21395	
09		253256 X	253256	-0-	-0-	-0-		235704 3	17552 9	N	15956	15949 0		51
10		186502 X	186502	-0-	-0-	-0-		171054 3	15448 9	N	14044	14047 0		48
11		172874 X	172874	-0-	-0-	-0-		159187 3	13687 9	N	12443	12443 0		48
12		176451 X	176451	-0-	-0-	-0-		163548 3	12903 9	N	11730	11730 0		48
01		156710 X	156710	-0-	-0-	-0-		2589 2	142718 3	N	10366	10380 0		34
								11403 9						
*02		130249 X	130249	-0-	-0-	-0-		120426 3	9823 9	N	8930	8945 0		19

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	07/20/2020	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	7	-0-	7	7		7 3		N	-0-			-0-
*12		SHUT IN	252629	-0-	252629	252636		236163 3	16466 9	N	14969	14539 0		430
01		SHUT IN	246047	-0-	246047	498683		215586 3	30461 9	N	27692	27849 0		273
02		SHUT IN	220776	-0-	220776	719459		18815 2	174909 3	N	24593	24672 0		194
								27052 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
ROULETTE		WELL #: 3H		RRCID -> 290767		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A								
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	N	77847	75819	0			2028
01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0			703
02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	14910	2	138607	3	N	48399	48721	0			381
						53239	9									

ALPHA STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290854		COMPL. DATE 08/05/2020		TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE		WELL #: 2H		RRCID -> 290855		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	N	44035	42888	0			1147
01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0			432
02	14B2 EXT	233442	-0-	233442	648043	17890	2	166309	3	N	44766	44845	0			353
						49243	9									

ROULETTE		WELL #: 1H		RRCID -> 290856		COMPL. DATE 11/28/2020		TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0			597
02	14B2 EXT	228423	-0-	228423	474500	16317	2	151685	3	N	54928	55092	0			433
						60421	9									

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 290896		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 290898		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-		-0-
*12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394	3	16119	9	N	14654	14272 0	382
01	SHUT IN	215707	-0-	215707	397385	187237	3	28470	9	N	25882	26009 0	255
02	SHUT IN	181098	-0-	181098	578483	15525	2	144322	3	N	19319	19422 0	152
						21251	9						

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	5089	-0-	5089	5089	5089	3			N	-0-		-0-
*12	SHUT IN	224217	-0-	224217	229306	206132	3	18085	9	N	16441	16013 0	428
01	SHUT IN	357890	-0-	357890	587196	329976	3	27914	9	N	25376	25554 0	250
02	SHUT IN	316982	-0-	316982	904178	28638	2	266222	3	N	20111	20203 0	158
						22122	9						

GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300 - 19204
*02	44968 X	5764	-0-	-39204	-0-	5112	3	652	9	Y	593	592 0 4

1920 ENERGY, LLC		194397		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356 - 16363
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800 - 18173
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-	48
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	1
01	T. A.	29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792 1 69
						3146	9					
02	T. A.	39431	-0-	39431	68741	2523	1	32873	3	N	3668	3633 1 104
						4035	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 281552	COMPL. DATE 09/13/2016	TOTAL DEPTH 8848	PERF. 9200	- 15341								
09	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	540 1	5145 3	Y	526	486 1	40 8		59	
10	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	1062 1	11150 3	Y	1381	1317 1			123	
11	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	10814 3	330 4	Y	1336	1217 1	91 8		151	
12	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	10322 3	102 4	Y	1395	1235 1	99 8		212	
*01	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	8690 3	47 4	Y	1345	1296 1	107 8		154	
*02	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	11390 3	378 4	Y	1351	1215 1	101 8		189	
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281681	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 9869	- 16970						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
THUNDERBOLT STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 282197	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 9602	- 13487						
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	178 1	2373 3	Y	189	194 1	37 8		19	
10	3100 N	8786	-0-	5686	5686	1085 1	6438 3	Y	345	349 1			15	
11	3000 N	11567	-0-	8567	14253	2457 1	8352 3	Y	443	318 1	28 8		112	
12	3100 N	14128	-0-	11028	25281	2655 1	10544 3	Y	634	533 1	102 8		111	
*01	36994 X	11713	-0-	-25281	-0-	2796 1	8023 3	Y	627	485 1	107 8		146	
*02	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	204 4	690 9		404	420 1	104 8		26	
MARAUDER STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 11008	- 14400						
09	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	515 1	4958 3	N	398	338 1	49 8		239	
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1101 1	5699 3	N	566	563 1			242	
11	7860 X	6002	-0-	-1858	-0-	974 1	4496 3	N	484	502 1	46 8		178	
12	8122 X	6696	-0-	-1426	-0-	532 9			596	529 1	56 8		189	
01	6479 X	5392	-0-	-1087	-0-	760 1	5280 3	N	529	350 1	69 8		299	
*02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	4810 3	582 9	N	529	350 1	69 8		299	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9780	- 16647						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 8			87	

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 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2022													

STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10000 - 14302	
09	17220 X	4492	-0-	-12728	-0-	4334	2	158	9	N	144		647
10	15748 X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58	9	N	53	387 1	313
11	20040 X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468	9	N	425	197 1	541
12	20708 X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806	9	N	733	650 1	624
01	20708 X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167		791
02	13804 X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385 1	644

STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9990 - 14394	
09	10440 X	7318	-0-	-3122	-0-	6685	2	633	9	N	575	577 1	356
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8529	2	1036	9	N	942	962 1	336
11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6412	2	1	4	N	514	575 1	275
						565	9						
12	7564 X	6736	-0-	-828	-0-	6204	2	532	9	N	484	389 1	370
01	9579 X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582 1	192
02	8652 X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373 1	53

STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9950 - 15802	
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	106	4	3	9	N	3		181
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		181
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		181
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2		183
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28		211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211

ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	10433 - 13042	
09	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	12799	2	410	9	N	373	379 1	729
10	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	13280	2	3	4	N	455	194 1	988
						501	9						
11	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	11567	2	526	9	N	478	581 1	885
12	13640 X	7622	-0-	-6018	-0-	7018	2	259	4	N	314	192 1	1007
						345	9						
01	13795 X	12567	-0-	-1228	-0-	12089	2	13	4	N	423	982 1	448
						465	9						
02	12460 X	276	-0-	-12184	-0-	167	2	53	4	N	51	377 1	122
						56	9						

SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	10450 - 14402	
09	24180 X	12625	-0-	-11555	-0-	12166	2	459	9	N	417	767 1	467
10	24986 X	23903	-0-	-1083	-0-	22900	2	1003	9	N	912	380 1	997
11	20476 X	20476	-0-	-0-	-0-	19540	2	936	9	N	851	1250 1	598
12	19127 X	12957	-0-	-6170	-0-	11928	2	1029	9	N	935	888 1	645
01	23901 X	16544	-0-	-7357	-0-	16080	2	464	9	N	422	592 1	475
02	21588 X	500	-0-	-21088	-0-	307	2	193	9	N	175	378 1	272

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE GATEWAY 38		WELL #: 2H		RRCID -> 282664		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728		
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
09	19	-0-	-0-	-19	-0-		N	-0-		111
10	19	-0-	-0-	-19	-0-		N	-0-		111
11	19	-0-	-0-	-19	-0-		N	-0-		111
12	19	-0-	-0-	-19	-0-		N	-0-		111
01	19	-0-	-0-	-19	-0-		N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		111

ALLMAN 24		WELL #: 6H		RRCID -> 283015		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLMAN 25 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 283140		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLMAN 24		WELL #: 1H		RRCID -> 283737		COMPL. DATE 03/27/2019		TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919		
09	44839 X	44839	-0-	-0-	-0-	42867 2	1 4	Y	1792 1631 1	969
						1971 9				
10	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	62214 2	1 4	Y	2556 2924 1	601
						2812 9				
11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	39271 2	2421 9	Y	2201 2168 1	634
12	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	45609 2	4 4	Y	1940 2113 1	461
						2134 9				
01	65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-			Y	-0-	461
02	58744 X	36192	-0-	-22552	-0-	34484 2	1 4	Y	1552 1874 1	139
						1707 9				

STATE GATEWAY 34-39		WELL #: 12H		RRCID -> 284428		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #: 1H		RRCID -> 285578		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423		
09	10380 X	9043	-0-	-1337	-0-	8076 2	967 9	N	879 911 1	273
10	9734 X	9471	-0-	-263	-0-	8445 2	51 4	N	886 903 1	253
						975 9			3 8	
11	9420 X	9247	-0-	-173	-0-	8307 2	2 4	N	853 741 1	365
						938 9				
12	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	8467 2	989 9	N	899 913 1	351
01	9486 X	1830	-0-	-7656	-0-	1762 2	68 9	N	62 182 1	231
*02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8738 2	21 4	N	619 554 1	296
						681 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793	
M	O	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			
09	35580 X	3459	-0-	-32121	-0-	691 2	1582 4	N	1078	746 1	5 8	717	
10	36766 X	10261	-0-	-26505	-0-	1186 9	9007 2	N	1140	720 1	1137		
11	30690 X	13995	-0-	-16695	-0-	12321 2	1674 9	N	1522	1975 1	53 8	631	
12	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	8297 2	1334 9	N	1213	1077 1	767		
*01	10261 X	141	-0-	-10120	-0-	1 1	140 9	N	127	355 1	8 8	531	
02	13076 X	1	-0-	-13075	-0-	1 1		N	-0-	531			

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
09	20310 X	19887	-0-	-423	-0-	339 1	17226 2	N	1895	1965 1	289		
10	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	237 4	2085 9	N	1887	1816 1	360		
11	21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	380 1	18769 2	N	1731	1653 1	438		
12	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	859 4	2076 9	N	1757	1763 1	432		
01	22072 X	10201	-0-	-11871	-0-	305 1	18922 2	N	268	367 1	15 8	318	
02	19936 X	2685	-0-	-17251	-0-	94 4	1904 9	N	-0-	318			

MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765	
09	44760 X	39650	-0-	-5110	-0-	3 1	36083 2	N	3240	3290 1	842		
10	44888 X	40738	-0-	-4150	-0-	3564 9	36459 2	N	3890	4001 1	731		
11	42690 X	37452	-0-	-5238	-0-	34384 2	3068 9	N	2789	2761 1	759		
12	42842 X	39646	-0-	-3196	-0-	36199 2	3447 9	N	3134	3286 1	607		
01	41943 X	14957	-0-	-26986	-0-	14142 2	815 9	N	741	552 1	16 8	780	
02	37016 X	27011	-0-	-10005	-0-	25236 2	4 4	N	1610	1868 1	522		

SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.10840	- 17872	
09	76380 X	62087	-0-	-14293	-0-	57679 2	4408 9	N	4007	4185 1	764		
10	74121 X	41542	-0-	-32579	-0-	38936 2	2606 9	N	2369	2362 1	771		
11	67920 X	61735	-0-	-6185	-0-	57760 2	3975 9	N	3614	4011 1	374		
12	64170 X	44568	-0-	-19602	-0-	41520 2	3048 9	N	2771	2660 1	485		
01	64170 X	52944	-0-	-11226	-0-	49033 2	403 4	N	3189	3055 1	28 8	591	
02	57960 X	41051	-0-	-16909	-0-	3508 9	38521 2	N	2209	2239 1	561		

BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10205	- 16652	
09	33630 X	15966	-0-	-17664	-0-	206 1	11855 2	N	1284	1267 1	267		
10	38533 X	3896	-0-	-34637	-0-	2493 4	1412 9	N	297	178 1	386		
11	37290 X	-0-	-0-	-37290	-0-	2022 2	1547 4	N	-0-	386			
12	38533 X	390	-0-	-38143	-0-	327 9		N	354	513 1	227		
01	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-	1 4	389 9	N	-0-	227			
02	14896 X	-0-	-0-	-14896	-0-			N	9	236			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

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
09		88050 X	107	-0-	-87943	-0-	96	1	11	9	N	10				323
10		90985 X	11	-0-	-90974	-0-	4	4	7	9	N	6				329
11		88050 X	6675	-0-	-81375	-0-	6669	1	6	9	N	5				334
12		18724 X	1347	-0-	-17377	-0-	1343	1	1	4	N	3				337
							3	9								
01		4588 X	637	-0-	-3951	-0-	630	4	7	9	N	6				343
02		6244 X	234	-0-	-6010	-0-	220	1	12	4	N	2				345
							2	9								

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 10395 - 19395

09		36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	3				370
10		13826 X	892	-0-	-12934	-0-	840	1	52	9	N	47				417
11		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				417
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				422
*01		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	2175	1	772	4	N	235	1	8		656
							259	9								
*02		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1699	1	25	4	N	185	366	1		475
							204	9								

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 11875 - 16350

09		24450 X	23448	-0-	-1002	-0-	1230	1	20741	2	N	1343	1106	1		784
							1477	9								
10		25265 X	24400	-0-	-865	-0-	1271	1	21858	2	N	1155	1474	1	1 8	464
							1271	9								
11		24450 X	23454	-0-	-996	-0-	1230	1	21011	2	N	1103	1119	1		448
							1213	9								
12		24242 X	22893	-0-	-1349	-0-	1271	1	20441	2	N	1074	1119	1		403
							1181	9								
01		24397 X	22377	-0-	-2020	-0-	1230	1	19891	2	N	1142	1109	1		436
							1256	9								
02		22036 X	19529	-0-	-2507	-0-	1125	1	17256	2	N	1044	1137	1		343
							1148	9								

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

09		23100 X	13061	-0-	-10039	-0-	13055	3	6	9	N	5				677
10		22816 X	13411	-0-	-9405	-0-	13411	3			N	-0-				677
11		21150 X	14721	-0-	-6429	-0-	14554	3	152	4	N	14	378	1		313
							15	9								
12		21142 X	15703	-0-	-5439	-0-	15090	3	464	4	N	135				448
							149	9								
01		21142 X	15786	-0-	-5356	-0-	15580	3	192	4	N	13				461
							14	9								
*02		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	3			N	-0-				461

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
 STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS 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	60 X	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			64
10	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			64
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			64
12	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			64
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			64
02	28 X	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021														

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 578467										
PLUMMER STATE 20-29		WELL #: 2HA		RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510		
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		309
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		309
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		309
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		309
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		309
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		309
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021												

LIVE OAK STATE 8-5		WELL #: 1H		RRCID ->	289976	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8584 - 15869					
09	95880	X	80595	-0-	-15285	-0-	78320	3	2275	9	N	2068	2037	1	1107
10	94426	X	78205	-0-	-16221	-0-	75989	3	74	4	N	1947	1926	1	1128
							2142	9							
11	86520	X	70624	-0-	-15896	-0-	67568	3	1076	4	N	1800	1842	1	1086
							1980	9							
12	85033	X	68608	-0-	-16425	-0-	66251	3	400	4	N	1779	1847	1	1018
							1957	9							
01	83824	X	66051	-0-	-17773	-0-	60659	3	3664	4	N	1571	1446	0	1143
							1728	9							
02	75236	X	58740	-0-	-16496	-0-	52926	3	4234	4	N	1436	1456	1	1123
							1580	9							

SATURN SWD OPERATING LLC		WELL #: 748767		RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-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		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082											
HUEY STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	16140	-0-	16140	51130	191 613	1 9	15336	3	Y	557	535	1	186
10		67763 X	16633	-0-	-51130	-0-	199 636	1 9	15798	3	Y	578	653	1	111
11		24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	24318	3	156	9	Y	142	212	1	41
12		16151 X	12185	-0-	-3966	-0-	12046	3	139	9	Y	126	130	1	37
01		98812 X	98812	-0-	-0-	-0-	93601	3	5211	9	Y	4737	4755	1	19
*02		76903 X	76903	-0-	-0-	-0-	73144	3	3759	9	Y	3417	3227	0	209
NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950			
09		66614 X	66614	-0-	-0-	-0-	767 4172	1 9	61675	3	Y	3793	3645	1	1272
10		67431 X	67431	-0-	-0-	-0-	786 4146	1 9	62499	3	Y	3769	4302	1	739
11		68028 X	68028	-0-	-0-	-0-	64930	3	3098	9	Y	2816	2989	1	566
12		164030 X	164030	-0-	-0-	-0-	158067	3	5963	9	Y	5421	4669	1	1318
01	DLQ	G-10	108240	-0-	108240	108240	103078	3	5162	9	Y	4693	5332	1	679
02	DLQ	G-10	67550	-0-	67550	175790	61284	3	6266	9	Y	5696	5987	0	388
HUEY STATE 24		WELL #:		2H	RRCID ->	283776	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8178 - 12914			
09	DLQ	G-10	20806	-0-	20806	58355	242 1139	1 9	19425	3	Y	1035	999	1	349
10		80098 X	21743	-0-	-58355	-0-	256 1156	1 9	20331	3	Y	1051	1195	1	205
11		24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	24374	3	543	9	Y	494	587	1	112
12		20119 X	12862	-0-	-7257	-0-	12338	3	524	9	Y	476	459	1	129
01		35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	33973	3	2004	9	Y	1822	1884	1	67
*02		39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	32673	3	6824	9	Y	6204	5890	0	381
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	283883	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7974 - 12419			
09		22230 X	22007	-0-	-223	-0-	22007	3			Y	-0-	660	1	554
10		22971 X	5869	-0-	-17102	-0-	478 53	1 9	5338	3	Y	48			602
11		22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	28			630
12		22971 X	11635	-0-	-11336	-0-	471 378	1 9	10786	3	Y	344	189	1	785
01	DLQ	G-10	26100	-0-	26100	26100	406 809	1 9	24885	3	Y	735	598	1	922
02	DLQ	G-10	25113	-0-	25113	51213	1771 747	1 9	22595	3	Y	679	676	0	925
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID ->	284173	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7683 - 12708			
09	DLQ	G-10	25825	-0-	25825	78966	103 1167	1 9	24555	3	Y	1061	1074	1	481
10		104653 X	25687	-0-	-78966	-0-	112 311	1 4	24150	3	Y	1013	1062	1	432
11		24420 X	24158	-0-	-262	-0-	101 281	1 4	22623	3	Y	1048	1126	1	354
12		25234 X	24897	-0-	-337	-0-	89 113	1 4	23510	3	Y	1077	864	1	567
*01		27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	620 2229	1 4	23566	3	Y	968	926	1	609
02		22792 X	21998	-0-	-794	-0-	190 501	1 4	20355	3	Y	865	570	0	904

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797															
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	EOM BALANCE

09		148073 X	148073	-0-	-0-	-0-	287 1	145957 3	Y		261	216	1	52	
							1542 4	287 9							
10		149785 X	149785	-0-	-0-	-0-	423 1	147064 3	Y		266	261	1	57	
							2005 4	293 9							
11		142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	779 1	138723 3	Y		231	245	1	43	
							2803 4	254 9							
12		147761 X	147761	-0-	-0-	-0-	1248 1	142872 3	Y		483	373	1	153	
							3110 4	531 9							
01	DLQ	G-10	138833	-0-	138833	138833	664 1	135816 3	Y		508	510	1	151	
							1794 4	559 9							
02	DLQ	G-10	100191	-0-	100191	239024	11 1	98688 3	Y		196	285	0	62	
							1276 4	216 9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355															
09		146939 X	146939	-0-	-0-	-0-	280 1	142179 3	Y		2706	2642	1	644	
							1503 4	2977 9							
10		149882 X	149882	-0-	-0-	-0-	416 1	144549 3	Y		2680	2726	1	598	
							1969 4	2948 9							
11		100320 X	91086	-0-	-9234	-0-	380 1	87273 3	Y		1540	1815	1	323	
							1739 4	1694 9							
12		103664 X	-0-	-0-	-103664	-0-			Y		-0-			323	
*01		177561 X	177561	-0-	-0-	-0-	662 1	169465 3	Y		5103	5107	1	319	
							1821 4	5613 9							
*02		188636 X	188636	-0-	-0-	-0-	20 1	179661 3	Y		6039	5213	0	1145	
							2312 4	6643 9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199															
*03		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	257 1	10386 3	Y		1783	1703	1	1108	
							790 4	1961 9							
*04		10440 X	7944	-0-	-2496	-0-	602 1	5503 3	Y		1581	1644	1	1045	
							100 4	1739 9							
*05		10044 X	8035	-0-	-2009	-0-	536 1	5866 3	Y		1394	1396	1	1043	
							100 4	1533 9							
*06		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	1731 1	18270 3	Y		2759	2775	1	1027	
							316 4	3035 9							
*07		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y		-0-			1027	
*08		13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-			Y		-0-			1027	
*09		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			Y		-0-			1027	
*10		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-			Y		7	676	1	358	
*11		23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-			Y		2	285	1	75	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	55	1	20	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	16	1	5	
*02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	92 1	4873 3	Y		1141	739	0	407	
							235 4	1255 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//	750082										
SHERIFF BART STATE 36				WELL #:	3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		184140 X	126817	-0-	-57323	-0-	3087 1	116316 3	Y	3875	3703 1		181		
							3151 4	4263 9							
*04		178200 X	141970	-0-	-36230	-0-	8605 1	128471 3	Y	3960	4118 1		23		
							538 4	4356 9							
*05		175274 X	149503	-0-	-25771	-0-	6888 1	136948 3	Y	3193	3198 1		18		
							2155 4	3512 9							
*06		147810 X	143160	-0-	-4650	-0-	12061 1	125755 3	Y	3082	3100 1		-0-		
							1954 4	3390 9							
*07		146692 X	117340	-0-	-29352	-0-	1664 1	109959 3	Y	2787	2726 1		61		
							2651 4	3066 9							
*08		149513 X	111914	-0-	-37599	-0-	1526 1	105973 3	Y	2752	2670 1		143		
							1388 4	3027 9							
*09		144690 X	106947	-0-	-37743	-0-	1416 1	101556 3	Y	2609	2615 1		137		
							1105 4	2870 9							
*10		149513 X	92658	-0-	-56855	-0-	2147 1	87268 3	Y	2551	2432 1		256		
							437 4	2806 9							
*11		143160 X	100170	-0-	-42990	-0-	2287 1	94656 3	Y	2523	2480 1		299		
							452 4	2775 9							
*12		117335 X	104311	-0-	-13024	-0-	2529 1	98758 3	Y	2695	2257 1		737		
							59 4	2965 9							
*01		111910 X	110205	-0-	-1705	-0-	2474 1	103833 3	Y	3044	2983 1		798		
							550 4	3348 9							
*02		114848 X	114848	-0-	-0-	-0-	2144 1	106015 3	Y	3606	2839 0		1565		
							2722 4	3967 9							

BLUTO STATE UNIT 2312				WELL #:	1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7425 - 17614		
09		139110 X	110467	-0-	-28643	-0-	522 1	107937 3	N	1107	1113 1		213		
							790 4	1218 9							
10		141174 X	113104	-0-	-28070	-0-	582 1	111292 3	N	1118	1286 1		45		
							1230 9								
11		125280 X	107202	-0-	-18078	-0-	339 1	105702 3	N	1055	1044 1		56		
							1161 9								
12		115847 X	108785	-0-	-7062	-0-	234 1	107376 3	N	1068	983 1		141		
							1175 9								
01		114142 X	107501	-0-	-6641	-0-	212 1	105984 3	N	1038	856 1		323		
							163 4	1142 9							
02		103096 X	91395	-0-	-11701	-0-	135 1	89718 3	N	889	602 0		610		
							564 4	978 9							

LILI VON SHTUPP STATE				WELL #:	1HA	RRCID ->	287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7592 - 17302		
09		DLQ G-10	76778	-0-	76778	234686	318 1	75702 3	Y	689	688 1		308		
							758 9								
10		317209 X	82523	-0-	-234686	-0-	372 1	80500 3	Y	558	616 1		250		
							1037 4	614 9							
11		77048 X	77048	-0-	-0-	-0-	335 1	75178 3	Y	547	606 1		191		
							933 4	602 9							
12		78770 X	78770	-0-	-0-	-0-	294 1	77533 3	Y	520	429 1		282		
							371 4	572 9							
01		75485 X	44994	-0-	-30491	-0-	217 1	38741 3	Y	324	365 1		241		
							5680 4	356 9							
02		68180 X	18943	-0-	-49237	-0-	82 1	16085 3	Y	138	146 0		233		
							2624 4	152 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

09	DLQ	G-10	47792	-0-	47792	150347	88	1	44485	3	Y	2500	2532	1	618
							469	4	2750	9					
10	197592	X	47245	-0-	-150347	-0-	125	1	44091	3	Y	2150	2269	1	499
							664	4	2365	9					
11	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1	42995	3	Y	2341	2412	1	428
							868	4	2575	9					
12	48228	X	48228	-0-	-0-	-0-	385	1	43655	3	Y	2937	2384	1	981
							957	4	3231	9					
*01	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	205	1	42562	3	Y	3251	3263	1	969
							561	4	3576	9					
02	42364	X	28561	-0-	-13803	-0-	4	1	26820	3	Y	1294	1855	0	408
							314	4	1423	9					

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994															
09	DLQ	G-10	45003	-0-	45003	140283	179	1	42449	3	Y	2159	2083	1	934
							2375	9							
10	181433	X	41150	-0-	-140283	-0-	171	1	38368	3	Y	1384	1647	1	671
							1089	4	1522	9					
11	42810	X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1	38607	3	Y	2034	2058	1	647
							479	4	2237	9					
12	44237	X	40824	-0-	-3413	-0-	141	1	38217	3	Y	1954	1570	1	1031
							317	4	2149	9					
01	44237	X	38267	-0-	-5970	-0-	627	1	33720	3	Y	1271	1388	1	914
							2522	4	1398	9					
*02	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	373	1	37921	3	Y	1522	942	0	1494
							860	4	1674	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782															
09	61304	X	61304	-0-	-0-	-0-	164	1	52869	3	Y	7056	6895	1	1348
							509	4	7762	9					
10	80937	X	80937	-0-	-0-	-0-	182	1	70583	3	Y	7989	7860	1	1477
							1384	4	8788	9					
11	74340	X	74340	-0-	-0-	-0-	112	1	64571	3	Y	7067	6991	1	1553
							1883	4	7774	9					
12	72561	X	72561	-0-	-0-	-0-	98	1	63870	3	Y	6756	6792	1	1517
							1161	4	7432	9					
01	51894	X	26798	-0-	-25096	-0-	33	1	22568	3	Y	3035	3167	1	1385
							858	4	3339	9					
*02	80379	X	80379	-0-	-0-	-0-	168	1	69667	3	Y	6756	6503	0	1638
							3112	4	7432	9					

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835															
09	148254	X	148254	-0-	-0-	-0-	430	1	138581	3	Y	7191	7025	1	1373
							1333	4	7910	9					
10	165933	X	165933	-0-	-0-	-0-	400	1	154721	3	Y	7060	7100	1	1333
							3046	4	7766	9					
11	157632	X	157632	-0-	-0-	-0-	253	1	146103	3	Y	6388	6317	1	1404
							4249	4	7027	9					
12	160529	X	160529	-0-	-0-	-0-	230	1	150966	3	Y	5990	6044	1	1350
							2744	4	6589	9					
*01	164285	X	164285	-0-	-0-	-0-	186	1	148862	3	Y	10073	7949	1	3474
							4157	4	11080	9					
*02	142974	X	142974	-0-	-0-	-0-	310	1	130026	3	Y	6237	7757	0	1954
							5777	4	6861	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #:		5HA	RRCID ->	290696	COMPL. DATE	12/13/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7752 - 17797
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	127276 X	127276	-0-	-0-	-0-	358 1	115448 3	Y	9406	9173 1		1792
						1123 4	10347 9					
10	126445 X	126445	-0-	-0-	-0-	305 1	115978 3	Y	7156	7534 1		1414
						2290 4	7872 9					
11	116821 X	116821	-0-	-0-	-0-	185 1	106918 3	Y	5907	5990 1		1331
						3220 4	6498 9					
12	117566 X	117566	-0-	-0-	-0-	164 1	108960 3	Y	5872	5888 1		1315
						1983 4	6459 9					
01	96844 X	4193	-0-	-92651	-0-	3 1	3672 3	Y	222	1070 1		467
						274 4	244 9					
02	87472 X	-0-	-0-	-87472	-0-			Y	4	376 0		95

NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7964 - 17961
09	143375 X	143375	-0-	-0-	-0-	413 1	133268 3	Y	7671	7501 1		1466
						1256 4	8438 9					
10	162946 X	162946	-0-	-0-	-0-	391 1	152460 3	Y	6450	6664 1		1252
						3000 4	7095 9					
11	153130 X	153130	-0-	-0-	-0-	247 1	142844 3	Y	5338	5393 1		1197
						4167 4	5872 9					
12	150011 X	150011	-0-	-0-	-0-	217 1	141931 3	Y	4799	4901 1		1095
						2584 4	5279 9					
01	120869 X	60	-0-	-120809	-0-	58 3	1 4	Y	1	763 1		333
						1 9						
02	109172 X	379	-0-	-108793	-0-	6 1	344 3	Y	9	273 0		69
						19 4	10 9					

NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7779 - 17822
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	410	564 1		110
10	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	122 1	51605 3	Y	7258	6203 1		1165
						1031 4	7984 9					
11	70376 X	70376	-0-	-0-	-0-	104 1	60693 3	Y	7107	6768 1		1504
						1761 4	7818 9					
12	70537 X	70537	-0-	-0-	-0-	94 1	61777 3	Y	6858	6836 1		1526
						1122 4	7544 9					
01	60729 X	33	-0-	-60696	-0-	22 3	11 9	Y	10	1069 1		467
						12 1	738 3	Y	182	518 0		131
02	54852 X	991	-0-	-53861	-0-	41 4	200 9					

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518										
SARGE 17				WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10167	- 14819	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-				N	886	1177	1	446
10		11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-				N	481	344	1	580
11		10470 X	4803	-0-	-5667	-0-	4183	3	4 4	N	560	360	1	776
							616	9						
12		10106 X	3723	-0-	-6383	-0-	3155	3	15 4	N	503	334	1	945
							553	9						
01		1705 X	135	-0-	-1570	-0-	135	4		N	-0-	306	1	639
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			639

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE				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-

ADMIRAL FRANK FLETCHER				WELL #:	1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8166	- 12447	
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-

ADMIRAL ERNEST KING				WELL #:	1HC	RRCID ->	283022	COMPL. DATE	01/14/2017	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8029	- 11820	
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-

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE				WELL #:	4HX	RRCID ->	283496	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7854	- 12220	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	284624	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 8458	- 12864	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		875462							
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 - 17389
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		880622													
NIGHTHAWK STATE		WELL #:	454H	RRCID ->	289740	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9489	PERF.	9796 - 14890				
09	DLQ	G-10	36315	-0-	36315	116979	1259	1	30246	3	Y	4373	4368	0	6495
							4810	9							
10	DLQ	G-10	38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0	6538
							5167	9							
11	DLQ	G-10	34894	-0-	34894	190798	504	1	30244	3	Y	3769	3755	0	6552
							4146	9							
12	226340	X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0	6604
							4538	9							
01	34712	X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0	6712
							4594	9							
02	35168	X	30890	-0-	-4278	-0-	3054	1	24435	3	Y	3092	3179	0	6625
							3401	9							

NIGHTHAWK STATE		WELL #:	514H	RRCID ->	289859	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9796 - 14891				
09	DLQ	G-10	33037	-0-	33037	107665	1201	1	28864	3	Y	2702	2698	0	5145
							2972	9							
10	DLQ	G-10	32957	-0-	32957	140622	797	1	29348	3	Y	2556	2532	0	5169
							2812	9							
11	DLQ	G-10	31425	-0-	31425	172047	455	1	27831	3	Y	2854	2844	0	5179
							3139	9							
12	203450	X	31403	-0-	-172047	-0-	479	1	27866	3	Y	2780	2745	0	5214
							3058	9							
01	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0	5285
							3172	9							
02	30128	X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0	5210
							2947	9							

NIGHTHAWK STATE		WELL #:	453H	RRCID ->	289871	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9854 - 14955				
09	DLQ	G-10	46066	-0-	46066	153389	1644	1	39507	3	Y	4468	4462	0	7578
							4915	9							
10	DLQ	G-10	48101	-0-	48101	201490	749	1	42564	3	Y	4353	4313	0	7618
							4788	9							
11	DLQ	G-10	44406	-0-	44406	245896	378	1	39719	3	Y	3917	3903	0	7632
							4309	9							
12	292363	X	46467	-0-	-245896	-0-	388	1	42287	3	Y	3447	3404	0	7675
							3792	9							
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	370	1	38019	3	Y	3108	3029	0	7754
							3419	9							
02	43456	X	40820	-0-	-2636	-0-	2916	1	34586	3	Y	3016	3100	0	7670
							3318	9							

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

09	DLQ G-10	44921	-0-	44921	140196	1569	1	37701	3	Y	5137	5131	0	4691
						5651	9							
10	DLQ G-10	43403	-0-	43403	183599	993	1	36954	3	Y	4960	4915	0	4736
						5456	9							
11	DLQ G-10	41529	-0-	41529	225128	582	1	35758	3	Y	4717	4700	0	4753
						5189	9							
12	261748 X	36620	-0-	-225128	-0-	604	1	31043	3	Y	4521	4465	0	4809
						4973	9							
01	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	590	1	33850	3	Y	4374	4263	0	4920
						4811	9							
02	35448 X	29166	-0-	-6282	-0-	2065	1	23094	3	Y	3643	3746	0	4817
						4007	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880														
09	48870 X	46226	-0-	-2644	-0-	537	1	39914	3	Y	5250	5243	0	5002
						5775	9							
10	53785 X	46069	-0-	-7716	-0-	557	1	39866	3	Y	5133	5086	0	5049
						5646	9							
11	49260 X	43813	-0-	-5447	-0-	494	1	38066	3	Y	4775	4757	0	5067
						5253	9							
12	49259 X	43117	-0-	-6142	-0-	564	1	37556	3	Y	4543	4486	0	5124
						4997	9							
01	45505 X	45505	-0-	-0-	-0-	466	1	40192	3	Y	4406	4276	0	5254
						4847	9							
02	42700 X	38073	-0-	-4627	-0-	193	1	33670	3	Y	3827	3935	0	5146
						4210	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060														
09	45420 X	32402	-0-	-13018	-0-	374	1	27629	3	Y	3999	3994	0	2639
						4399	9							
10	41974 X	33084	-0-	-8890	-0-	288	1	28436	3	Y	3964	3928	0	2675
						4360	9							
11	35550 X	31549	-0-	-4001	-0-	241	1	27269	3	Y	3672	3658	0	2689
						4039	9							
12	36735 X	28340	-0-	-8395	-0-	293	1	24068	3	Y	3617	3572	0	2734
						3979	9							
01	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	179	1	27823	3	Y	3309	3211	0	2832
						3640	9							
02	30240 X	27449	-0-	-2791	-0-	219	1	24008	3	Y	2929	3012	0	2749
						3222	9							

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846														
09	49194 X	49194	-0-	-0-	-0-	587	1	42844	3	Y	5239	5233	0	8364
						5763	9							
10	49041 X	49041	-0-	-0-	-0-	704	1	42869	3	Y	4971	4925	0	8410
						5468	9							
11	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	719	1	39474	3	Y	4722	4704	0	8428
						5194	9							
12	48097 X	48097	-0-	-0-	-0-	698	1	42404	3	Y	4541	4484	0	8485
						4995	9							
01	35868 X	35868	-0-	-0-	-0-	812	1	30284	3	Y	4338	4210	0	8613
						4772	9							
02	45108 X	32060	-0-	-13048	-0-	1846	1	26171	3	Y	3675	3778	0	8510
						4043	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622								
NIGHTHAWK STATE		WELL #:		432H	RRCID ->	290463	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9652 - 14753
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	49380 X	48296	-0-	-1084	-0-	538 1	41287 3	Y	5883	5876 0		4634
						6471 9						
10	56513 X	48469	-0-	-8044	-0-	435 1	41501 3	Y	5939	5885 0		4688
						6533 9						
11	52260 X	46282	-0-	-5978	-0-	465 1	39350 3	Y	5879	5857 0		4710
						6467 9						
12	52235 X	46898	-0-	-5337	-0-	427 1	40287 3	Y	5622	5552 0		4780
						6184 9						
01	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	494 1	41186 3	Y	5316	5158 0		4938
						5848 9						
*02	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	2303 1	35068 3	Y	4584	4713 0		4809
						5042 9						

FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791										
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271
09	DLQ G-10	117	-0-	117	238	56 2	28 4	Y	30	29 1		12
						33 9						
10	DLQ G-10	112	-0-	112	350	49 2	32 4	Y	28	33 1		7
						31 9						
11	DLQ G-10	102	-0-	102	452	55 2	17 4	Y	27	27 1		7
						30 9						
*12	494 R	42	-0-	-452	-0-	42 2		Y	-0-			7
*01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			7
*02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	47 2	39 9	Y	35	22 1		20

FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294
09	DLQ G-10	109	-0-	109	222	95 2	14 9	Y	13	12 1		5
						101 2	13 9	Y	12	14 1		3
10	DLQ G-10	114	-0-	114	336	89 2	2 4	Y	11	11 1		3
						12 9						
11	DLQ G-10	103	-0-	103	439	85 2		Y	-0-			3
						90 2		Y	-0-			3
*12	524 R	85	-0-	-439	-0-	93 2	88 9	Y	80	44 1		39
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-							
*02	181 R	181	-0-	-0-	-0-							

GENESIS EXPLORATION LLC		300193										
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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			
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	54
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	54
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	54
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	54
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	54
*02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	54
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIBLEY UNIT		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			
09	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-	54
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	54
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	54
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-	54
01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	54
*02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	54
*03/01 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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7	N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

JURECEK "B"		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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					49
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					49
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					49
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					49
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					49
*02	812	N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-					49

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564				
M	O	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
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-		117
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1680	3	54	9	N	49	166
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-		166
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-		166
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		166
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-		166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
OAK 15		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560				
09	360 N	223	-0-	-137	-0-	189	3	34	9	Y	31	87
10	682 N	96	-0-	-586	-0-	67	3	29	9	Y	26	113
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	Y	50	163
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1	164
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-		164
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	165

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530				
09	450 X	212	-0-	-238	-0-	212	3		Y	-0-		6
10	806 X	111	-0-	-695	-0-	111	3		Y	-0-		6
11	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	3		Y	-0-		6
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		Y	-0-		6
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1	7
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3		Y	-0-		7

WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505				
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	475	3	35	9	Y	32	141
10	496 N	229	-0-	-267	-0-	201	3	28	9	Y	25	166
11	750 N	296	-0-	-454	-0-	267	3	29	9	Y	26	192
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	583	3	63	9	Y	57	249
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97	346
*02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67	9	Y	61	407

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
JONES, RC		WELL #: 9		RRCID -> 252301		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 254270	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 3063	- 3086				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3054	- 3078				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986
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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3037 - 3148
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		20	RRCID ->	081768	COMPL. DATE	04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MONTARE OPERATING, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
PARKER C		WELL #: 1		RRCID -> 254277		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #: 4		RRCID -> 254500		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015							
ERNESTSTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024	
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS							
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122												
THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF.	3009 - 3031				
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	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 - 3058				
*09	42	N	42	-0-	-0-		4 2	38 4	N		-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-		43 2	13 4	N		-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-		39 2	15 4	N		-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-		45 2		N		-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-		52 2		N		-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-		44 2	9 4	N		-0-					-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020				
09	30	N	28	-0-	-2		2 2	26 4	N		-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-		24 2	7 4	N		-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-		22 2	8 4	N		-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-		25 2		N		-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-		29 2		N		-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-		25 2	5 4	N		-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065				
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032				
09	14B2	EXT	63	-0-	63		5 2	58 4	N		-0-					-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70		54 2	16 4	N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	68	-0-	68		49 2	19 4	N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	57	-0-	57		332		N		-0-					-0-
*01		397 X	65	-0-	-332		65 2		N		-0-					-0-
*02		66 X	66	-0-	-0-		55 2	11 4	N		-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-

UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4361 - 4402
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	16184 - 17020
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G M W (MONTROYA)		33484 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
EL SINORE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062674		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 12910 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	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-
EL SINORE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 063786		COMPL. DATE 10/14/1975		TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	756	2	42	9	N	38				140
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42				182
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8				190
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	157	1		36
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18				54
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				54
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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
BAKER RESOURCES, LLC		044385													
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951							
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B DENY	-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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
LANDMARK IP, LLC		484651														
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 10024 - 10036						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					104
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					104
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					104
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			104
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					104

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9510 - 9532						
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1616	3	134	9	N	122	191	1			218
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1608	3	136	9	N	124	196	1			146
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442	3	140	9	N	127	198	1			75
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615	3	121	9	N	110					185
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138	9	N	125	189	1			121
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43	9	N	39					160

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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.// 33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334				
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	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	471	-0-	-219	-0-	471	2		N	-0-		80
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		80
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2		N	-0-		80
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		80
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		80
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35 9	N	32		112

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742				
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	581	2	42 9	N	38		200
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	633	2	51 9	N	46		246
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	618	2	47 9	N	43	183 1	106
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	643	2	50 9	N	45		151
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51 9	N	46		197
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36 9	N	33		230

PETEX COX, J.W.		659782		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337		
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-		104
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		104
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2		N	-0-		104
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2		N	-0-		104
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2		N	-0-		104
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264						
GIRVIN A		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROCA PRODUCTION, INC.				722193						
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MGR RESOURCES				563344						
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				11

		PLUGGED AND ABANDONED		11/02/2016						

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 - 1365
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	
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-	
10	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2	N	-0-			-0-	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-	
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-	
01	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	2	N	-0-			-0-	
02	896 N	633	-0-	-263	-0-	633	2	N	-0-			-0-	

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264									
GIRVIN "A"				WELL #:	2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	1170 - 1194
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	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21	

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)				35588 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES					
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC				283643									
KC7 RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7125 - 9877
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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	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
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R155		RRCID -> 153075		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1568			Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #: 12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130						
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	105	3	9	9	Y	8	7	0	3
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	2	0	1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	3	8	9	Y	7	4	0	4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	280	3	33	9	Y	30	32	0	2
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	0	1
02	T. A.	228	-0-	228	-0-	204	3	24	9	Y	22	19	0	4

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455						
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	N	44	44	0	2
						48	9							
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1637	3	N	55	55	0	2
						61	9							
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1457	3	N	50	50	0	2
						55	9							
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	1533	3	N	53	53	0	2
						58	9							
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	39	38	0	3
						43	9							
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	7	1	1564	3	N	50	51	0	2
						55	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375						
09	7320 X	6027	-0-	-1293	-0-	6003	3	24	9	N	22	22	0	1
10	7440 X	7012	-0-	-428	-0-	6981	3	31	9	N	28	28	0	1
11	7200 X	6279	-0-	-921	-0-	6251	3	28	9	N	25	25	0	1
12	6665 X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3	29	9	N	26	26	0	1
01	7006 X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0	1
*02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7984	3	14	9	N	13	13	0	1

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		5730 X	4599	-0-	-1131	-0-	4575 3	24 9	N		22	22 0		1
10		5921 X	5601	-0-	-320	-0-	5570 3	31 9	N		28	28 0		1
11		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977 3	28 9	N		25	25 0		1
12		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5643 3	29 9	N		26	26 0		1
01		5611 X	2894	-0-	-2717	-0-	2871 3	23 9	N		21	21 0		1
02		5348 X	3672	-0-	-1676	-0-	3639 3	33 9	N		30	30 0		1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420				
09		2130 X	2052	-0-	-78	-0-	6 1	2022 3	N		22	22 0		1
							24 9							
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	8 1	3060 3	N		28	28 0		1
							31 9							
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	8 1	2711 3	N		25	25 0		1
							28 9							
12		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	8 1	2684 3	N		26	26 0		1
							29 9							
01		2201 N	2140	-0-	-61	-0-	8 1	2114 3	N		16	16 0		1
							18 9							
*02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	8 1	2209 3	N		18	18 0		1
							20 9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442				
09		8220 X	6888	-0-	-1332	-0-	6864 3	24 9	N		22	22 0		1
10		8494 X	8014	-0-	-480	-0-	7983 3	31 9	N		28	28 0		1
11		8220 X	7176	-0-	-1044	-0-	7148 3	28 9	N		25	25 0		1
12		7626 X	6530	-0-	-1096	-0-	6501 3	29 9	N		26	26 0		1
01		8029 X	4928	-0-	-3101	-0-	4907 3	21 9	N		19	19 0		1
02		7252 X	6273	-0-	-979	-0-	6245 3	28 9	N		25	25 0		1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452				
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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348				
09		4230 X	3383	-0-	-847	-0-	15 1	3344 3	N		22	22 0		1
							24 9							
10		4030 X	3988	-0-	-42	-0-	16 1	3941 3	N		28	28 0		1
							31 9							
11		3900 X	3557	-0-	-343	-0-	15 1	3514 3	N		25	25 0		1
							28 9							
12		3658 X	3471	-0-	-187	-0-	16 1	3426 3	N		26	26 0		1
							29 9							
01		3999 X	2636	-0-	-1363	-0-	16 1	2599 3	N		19	19 0		1
							21 9							
*02		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	17 1	3622 3	N		64	62 0		3
							70 9							

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		H 45	RRCID ->	291577	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	5637	-	6356	
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	
10		DELQ PR	4835	-0-	4835	4835	4803	3	32	9	N	29	28	0	1
11		9050 X	4215	-0-	-4835	-0-	4187	3	28	9	N	25	25	0	1
12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	N	26	26	0	1
01		152365 X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	N	19	19	0	1
02		4368 X	3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	N	25	25	0	1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			CAPACITY				CNTY: ECTOR				
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	154907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5300	-	5775	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

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

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	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-	

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	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-	

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	N/A			
09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-		-0-	
10		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-		-0-	
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-		-0-	
12		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-		-0-	
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-		-0-	
02		2324 N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3			Y	-0-		-0-	

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAMA OPERATING, LLC		324437		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
WIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	2170 N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC		886192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890								
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515 PERF.	3593 - 3623
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707 PERF.	4132 - 4205
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618				CAPACITY		CNTY: ECTOR	
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939	COMPL. DATE 08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130 PERF.	N/A	
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-	21
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-	21
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	21
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	21
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	Y	-0-	21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-	21
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	21
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-	21
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-	21

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3963 - 4064						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235 PERF. 3783 - 3918						
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

PETEX				659782												
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153 PERF. 4058 - 4108						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					35
*12	14B2 EXT	25	-0-	25	25	10	2	15	9	Y	14	39	1			10
*01	14B2 EXT	47	-0-	47	72	28	2	19	9	Y	17					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 4065	PERF. 3918 - 3994			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID -> 216204	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 5042	PERF. 3894 - 3929			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WIGHT -6- GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 019938	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 5190	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-			23
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			23
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		N	-0-			23
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			23
01	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			23
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			23

SPECK				WELL #: 5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710 -	3728			
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 3732 -	3742			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

ELVERA				WELL #: 2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3751 -	3757			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECK				WELL #: 4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3816 -	3822			
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			10
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			10
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			10
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			10
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	3	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710										
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867		
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555										
SHEBA		WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3790 - 3813		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071										
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3822 - 3848		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		WELL #:		2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316				
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			21
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-			21
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-			21
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3	Y	-0-			21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			21
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			21

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146				
*06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	Y	-0-			21
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3	Y	-0-			21
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	-0-			21
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			21
10	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	3	Y	-0-			21
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			21
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	Y	-0-			21
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			21
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			21

COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070				
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-			22
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3	Y	-0-			22
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	-0-			22
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			22
10	868	N	552	-0-	-316	-0-	552	3	Y	-0-			22
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			22
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-			22
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			22
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR															
B & R OIL, INC.		041156		WELL #:		2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
09	DLQ G-10	72	-0-	72 B	-379	72	3	Y	-0-		-0-												
10	0 #	202	-0-	202 B	-177	202	3	Y	-0-		-0-												
11	0 #	166	-0-	166 B	-11	166	3	Y	-0-		-0-												
12	237 R	248	-0-	11 B	-0-	248	3	Y	-0-		-0-												
01	217 #	91	-0-	-126 B	-126	91	3	Y	-0-		-0-												
02	196 #	NO RPT	-0-	-196 B	-322			Y	NO RPT		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-322											

BARROW PETROLEUM LLC		053314		WELL #:		2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A									
COWDEN, R. B. -12-																							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032		WELL #:		1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614		PERF. N/A									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2																							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-335				CANCELLED UNDERAGE ->				-531			
09	180 #	174	-0-	-6 B	-341	153	2	21	9	N	19	10	1		18								
10	186 #	167	-0-	-19 B	-360	139	2	28	9	N	25	21	1		22								
11	180 #	127	-0-	-53 B	-413	103	2	24	9	N	22	22	1		22								
12	186 #	160	-0-	-26 B	-439	149	2	11	9	N	10	15	1		17								
01	186 #	109	-0-	-77 B	-516	87	2	22	9	N	20	21	1		16								
02	168 #	100	-0-	-68 B	-584	82	2	18	9	N	16	15	1		17								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-249				CANCELLED UNDERAGE ->				-335			

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 -		4313									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-2017				CANCELLED UNDERAGE ->				-920			
09	210 #	23	-0-	-187 B	-2204	23	2			N	-0-				228								
10	186 #	25	-0-	-161 B	-2365	25	1			N	-0-				228								
11	120 #	24	-0-	-96 B	-2461	24	2			N	-0-				228								
12	93 #	17	-0-	-76 B	-2537	17	2			N	-0-				228								
01	558 #	13	-0-	-545 B	-3082	13	2			N	-0-				228								
02	504 #	-0-	-0-	-504 B	-3586					N	-0-				228								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-1569				CANCELLED UNDERAGE ->				-2017			

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #:		2 U		RRCID -> 042650		COMPL. DATE 05/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
CHEYENNE-CUMMINS																							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255													
STATE OF TEXAS EM		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-208	CANCELLED UNDERAGE ->			-30							
09		60 #	52 -0-	-8 B	-216			52 3			Y	-0-			-0-
10		62 #	82 -0-	20 B	-196			82 3			Y	-0-			-0-
11		90 #	72 -0-	-18 B	-214			72 3			Y	-0-			-0-
12		93 #	83 -0-	-10 B	-224			83 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	65 -0-	-28 B	-252			65 3			Y	-0-			-0-
02		84 #	69 -0-	-15 B	-267			69 3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-79	CANCELLED UNDERAGE ->			-188							
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480													
CUMMINS -12-		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
CUMMINS -12-		WELL #: 11		RRCID -> 019439		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
FRANK -B-		WELL #: 23		RRCID -> 030364		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3996	CANCELLED UNDERAGE ->			-851							
09		1170 #	-0- -0-	-1170 B	-5166						N	-0-			-0-
10		1147 #	-0- -0-	-1147 B	-6313						N	-0-			-0-
11		1110 #	-0- -0-	-1110 B	-7423						N	-0-			-0-
12		310 #	-0- -0-	-310 B	-7733						N	-0-			-0-
01		0 #	-0- -0-	-0- B	-7733						N	-0-			-0-
02		0 #	-0- -0-	-0- B	-7733						N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3737	CANCELLED UNDERAGE ->			-3996							
EMBAR -B-		WELL #: 31		RRCID -> 030885		COMPL. DATE 08/08/1963		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5198	CANCELLED UNDERAGE ->			-1046							
09		1950 #	271 -0-	-1679 B	-6877			271 3			N	-0-			-0-
10		1271 #	2051 -0-	780 B	-6097			2051 3			N	-0-			-0-
11		1410 #	1895 -0-	485 B	-5612			1895 3			N	-0-			-0-
12		1457 #	1935 -0-	478 B	-5134			1935 3			N	-0-			-0-
01		2046 #	1941 -0-	-105 B	-5239			1941 3			N	-0-			-0-
02		1848 #	1769 -0-	-79 B	-5318			1769 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1863	CANCELLED UNDERAGE ->			-3455							

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37408 CANCELLED UNDERAGE -> -18837												
09		12930 #	1543	-0-	-11387	B	-48795	1543 3	Y	-0-		-0-
10		10602 #	14179	-0-	3577	B	-45218	14179 3	Y	-0-		-0-
11		10260 #	509	-0-	-9751	B	-54969	509 3	Y	-0-		-0-
12		9114 #	-0-	-0-	-9114	B	-64083		Y	-0-		-0-
01		12896 #	-0-	-0-	-12896	B	-76979		Y	-0-		-0-
02		11648 #	5908	-0-	-5740	B	-82719	5908 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48888 CANCELLED UNDERAGE -> -33831												

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -642												
09		450 #	468	-0-	18	B	-624	468 3	Y	-0-		-0-
10		465 #	495	-0-	30	B	-594	495 3	Y	-0-		-0-
11		450 #	509	-0-	59	B	-535	509 3	Y	-0-		-0-
12		465 #	537	-0-	72	B	-463	537 3	Y	-0-		-0-
01		T. A.	364	-0-	364	B	-99	364 3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	491	-0-	491	B	392	491 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 392												

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 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												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OXY USA WTP LP 630555												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 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												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441												
09		570 #	618	-0-	48 B	-600	618	2	N	-0-		-0-
10		589 #	665	-0-	76 B	-524	665	2	N	-0-		-0-
11		600 #	648	-0-	48 B	-476	648	2	N	-0-		-0-
12		620 #	650	-0-	30 B	-446	650	2	N	-0-		-0-
01		620 #	655	-0-	35 B	-411	655	2	N	-0-		-0-
02		616 #	585	-0-	-31 B	-442	585	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -411												

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
10		177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
11		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
12		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
01		175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*02		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)		35659 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR										
AGHORN OPERATING, INC.		008716		WELL #: 1301		RRCID -> 019921		COMPL. DATE 06/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 020951		COMPL. DATE 10/02/1959		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS TXL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 290480		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 4194 - 4338			
09		300 #	44	-0-	-256	-0-	44	3			N	-0-	-0-
10		310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-	-0-
11		300 #	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-	-0-
12		310 #	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-	-0-
01		124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-	-0-
02		112 #	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #: 3		RRCID -> 046983		COMPL. DATE 09/09/1969		TOTAL DEPTH 5878		PERF. N/A	
09		240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-	34
10		248 #	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-	34
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	34
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	34
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	34
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-	34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158		PERF.16116 - 16534	
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
*02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765		PERF.17352 - 17372	
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
10		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-	-0-
12		1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-	-0-
01		1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-	-0-
02		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020												

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
DEWITT, BILL		WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
09	5190 X	4921	-0-	-269	-0-	4921	2		N	-0-		-0-
10	5673 X	4995	-0-	-678	-0-	4995	2		N	-0-		-0-
11	5490 X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2		N	-0-		-0-
12	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2		N	-0-		-0-
01	5673 X	5104	-0-	-569	-0-	5104	2		N	-0-		-0-
02	4592 X	4145	-0-	-447	-0-	4145	2		N	-0-		-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280				
09	11460 X	10743	-0-	-717	-0-	10743	2		N	-0-		-0-
10	11842 X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2		N	-0-		-0-
11	11190 X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2		N	-0-		-0-
12	11563 X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2		N	-0-		-0-
01	11563 X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2		N	-0-		-0-
02	10276 X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2		N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886				
09	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-				N	-0-		-0-
10	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-		-0-
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-				N	-0-		-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-		-0-
01	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010				
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	861	2		N	-0-		-0-
10	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-		-0-
11	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2		N	-0-		-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790	2		N	-0-		-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	740	2		N	-0-		-0-
02	700 N	619	-0-	-81	-0-	619	2		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781				
M	O	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
09	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	10164 X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2	N	-0-	-0-	-0-	

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137		PERF.16735 - 17273		
09	24870 X	23024	-0-	-1846	-0-	23024	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	25544 X	21254	-0-	-4290	-0-	21254	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	25650 X	22587	-0-	-3063	-0-	22587	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	26505 X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	26505 X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	21476 X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2	N	-0-	-0-	-0-	

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765		PERF.16721 - 19400		
09	12270 X	9343	-0-	-2927	-0-	9343	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	12679 X	8387	-0-	-4292	-0-	8387	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	10350 X	6381	-0-	-3969	-0-	6381	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10695 X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10695 X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8708 X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2	N	-0-	-0-	-0-	

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490		PERF.18522 - 19917		
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1008 N	815	-0-	-193	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864		PERF.17140 - 20200		
09	10560 X	9992	-0-	-568	-0-	9992	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	10695 X	10095	-0-	-600	-0-	10095	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	9990 X	8552	-0-	-1438	-0-	8552	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	10323 X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9324 X	8868	-0-	-456	-0-	8868	2	N	-0-	-0-	-0-	

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570		PERF.18490 - 18502		
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	899 N	67	-0-	-832	-0-	67	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	682 N	77	-0-	-605	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710	
M	O	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
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A	
09		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		N	-0-		157
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3		N	-0-		157
11		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-		157
12		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579 3		N	-0-		157
01		2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466 3		N	-0-		157
*02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-		157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845	
09		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10792 3		N	-0-		-0-
10		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	12684 3		N	-0-		-0-
11		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12563 3		N	-0-		-0-
12		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	12377 3		N	-0-		-0-
01		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	12437 3		N	-0-		-0-
*02		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561 3		N	-0-		-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396	
09		13410 X	12010	-0-	-1400	-0-	12010 3		N	-0-		-0-
10		13671 X	10671	-0-	-3000	-0-	10671 3		N	-0-		-0-
11		12720 X	11188	-0-	-1532	-0-	11188 3		N	-0-		-0-
12		12772 X	11638	-0-	-1134	-0-	11638 3		N	-0-		-0-
01		12400 X	11265	-0-	-1135	-0-	11265 3		N	-0-		-0-
*02		11200 X	9200	-0-	-2000	-0-	9200 3		N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.18985 - 19362	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		23910 X	23430	-0-	-480	-0-			23430	2	N	-0-			-0-
10		24707 X	23628	-0-	-1079	-0-			23628	2	N	-0-			-0-
11		23580 X	17663	-0-	-5917	-0-			17663	2	N	-0-			-0-
12		26234 X	26234	-0-	-0-	-0-			26234	2	N	-0-			-0-
01		24211 X	24002	-0-	-209	-0-			24002	2	N	-0-			-0-
02		21868 X	19067	-0-	-2801	-0-			19067	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															
09		27270 X	25259	-0-	-2011	-0-			25259	2	N	-0-			-0-
10		28024 X	26088	-0-	-1936	-0-			26088	2	N	-0-			-0-
11		26970 X	24689	-0-	-2281	-0-			24689	2	N	-0-			-0-
12		27404 X	26407	-0-	-997	-0-			26407	2	N	-0-			-0-
01		26970 X	26044	-0-	-926	-0-			26044	2	N	-0-			-0-
02		23576 X	23117	-0-	-459	-0-			23117	2	N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268															
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-			1218	3	N	-0-			-0-
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-			1127	3	N	-0-			-0-
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-			996	3	N	-0-			-0-
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-			1096	3	N	-0-			-0-
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-			1125	3	N	-0-			-0-
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-			949	3	N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A															
09		18870 X	18295	-0-	-575	-0-			18295	2	N	-0-			-0-
10		19437 X	18630	-0-	-807	-0-			18630	2	N	-0-			-0-
11		18720 X	17893	-0-	-827	-0-			17893	2	N	-0-			-0-
12		19127 X	18495	-0-	-632	-0-			18495	2	N	-0-			-0-
01		19003 X	18453	-0-	-550	-0-			18453	2	N	-0-			-0-
02		17080 X	16637	-0-	-443	-0-			16637	2	N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020															
09		150 N	91	-0-	-59	-0-			91	3	N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-			112	3	N	-0-			-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-			98	3	N	-0-			-0-
12		93 N	68	-0-	-25	-0-			68	3	N	-0-			-0-
01		124 N	62	-0-	-62	-0-			62	3	N	-0-			-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-			178	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
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
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
09		13170 X	6131	-0-	-7039	-0-	6131 2	N	-0-		-0-
10		12741 X	7849	-0-	-4892	-0-	7849 2	N	-0-		-0-
11		10530 X	8312	-0-	-2218	-0-	8312 2	N	-0-		-0-
12		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502 2	N	-0-		-0-
01		13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122 2	N	-0-		-0-
*02		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540 2	N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A
09		32142 X	32142	-0-	-0-	-0-	32142 2	N	-0-		-0-
*10		33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	33688 2	N	-0-		-0-
11		31410 X	30516	-0-	-894	-0-	30516 2	N	-0-		-0-
12		33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	33242 2	N	-0-		-0-
01		34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	34117 2	N	-0-		-0-
02		30240 X	27091	-0-	-3149	-0-	27091 2	N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A
09		37980 X	37980	-0-	-0-	-0-	37980 2	N	-0-		-0-
10		36735 X	34160	-0-	-2575	-0-	34160 2	N	-0-		-0-
11		34980 X	23854	-0-	-11126	-0-	23854 2	N	-0-		-0-
12		37820 X	36369	-0-	-1451	-0-	36369 2	N	-0-		-0-
01		41875 X	41875	-0-	-0-	-0-	41875 2	N	-0-		-0-
02		34160 X	26134	-0-	-8026	-0-	26134 2	N	-0-		-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A
09		40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	40077 2	N	-0-		-0-
10		41143 X	41143	-0-	-0-	-0-	41143 2	N	-0-		-0-
11		37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	37900 2	N	-0-		-0-
12		41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	41045 2	N	-0-		-0-
01		41399 X	41399	-0-	-0-	-0-	41399 2	N	-0-		-0-
*02		34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	34744 2	N	-0-		-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	040794	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	21928	PERF. N/A
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
*02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 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
09		26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	26557 2	N	-0-		-0-
*10		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	27172 2	N	-0-		-0-
11		26032 X	26032	-0-	-0-	-0-	26032 2	N	-0-		-0-
12		26598 X	23472	-0-	-3126	-0-	23472 2	N	-0-		-0-
01		26598 X	26574	-0-	-24	-0-	26574 2	N	-0-		-0-
*02		24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	24069 2	N	-0-		-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF. N/A
09		600 N	441	-0-	-159	-0-	441 2	N	-0-		-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	N	-0-		-0-
*02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 043303		COMPL. DATE 10/17/1967		TOTAL DEPTH 22045		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		27300 X	26476	-0-	-824	-0-		26476	2	N	-0-			-0-
*10		28210 X	27205	-0-	-1005	-0-		27205	2	N	-0-			-0-
11		27300 X	25004	-0-	-2296	-0-		25004	2	N	-0-			-0-
12		28210 X	26324	-0-	-1886	-0-		26324	2	N	-0-			-0-
01		27373 X	26928	-0-	-445	-0-		26928	2	N	-0-			-0-
02		24724 X	24125	-0-	-599	-0-		24125	2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900		PERF. N/A		
09		2730 X	2672	-0-	-58	-0-		2672	2	N	-0-			-0-
10		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2827	2	N	-0-			-0-
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-		2680	2	N	-0-			-0-
12		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		2825	2	N	-0-			-0-
01		2821 X	2800	-0-	-21	-0-		2800	2	N	-0-			-0-
02		2548 X	2396	-0-	-152	-0-		2396	2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642		PERF. N/A		
09		14550 X	12762	-0-	-1788	-0-		12762	2	N	-0-			-0-
10		15035 X	12678	-0-	-2357	-0-		12678	2	N	-0-			-0-
11		14550 X	12150	-0-	-2400	-0-		12150	2	N	-0-			-0-
12		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-		13916	2	N	-0-			-0-
01		13733 X	13481	-0-	-252	-0-		13481	2	N	-0-			-0-
02		11900 X	11807	-0-	-93	-0-		11807	2	N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824		PERF. 21548 - 22752		
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-		704	2	N	-0-			-0-
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2	N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2	N	-0-			-0-
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	2	N	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2	N	-0-			-0-
*02		777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	2	N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670		PERF. 21081 - 22636		
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
12		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700		PERF. N/A		
09		63720 X	60561	-0-	-3159	-0-		60561	2	N	-0-			-0-
10		65844 X	62625	-0-	-3219	-0-		62625	2	N	-0-			-0-
11		61320 X	60572	-0-	-748	-0-		60572	2	N	-0-			-0-
12		63364 X	61219	-0-	-2145	-0-		61219	2	N	-0-			-0-
01		63364 X	57252	-0-	-6112	-0-		57252	2	N	-0-			-0-
*02		57606 X	57606	-0-	-0-	-0-		57606	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		
09		4020 X	2471	-0-	-1549	-0-		2471	2	N	-0-			-0-
10		3379 X	939	-0-	-2440	-0-		939	2	N	-0-			-0-
11		3270 X	1906	-0-	-1364	-0-		1906	2	N	-0-			-0-
12		2790 X	811	-0-	-1979	-0-		811	2	N	-0-			-0-
01		2790 X	695	-0-	-2095	-0-		695	2	N	-0-			-0-
02		2296 X	696	-0-	-1600	-0-		696	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. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
M	O	GAS 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
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-	-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2	N	-0-	-0-
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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		
09	15540 X	11447	-0-	-4093	-0-	11447	2	N	-0-	-0-
10	15221 X	11676	-0-	-3545	-0-	11676	2	N	-0-	-0-
11	14730 X	13603	-0-	-1127	-0-	13603	2	N	-0-	-0-
12	15221 X	6768	-0-	-8453	-0-	6768	2	N	-0-	-0-
01	11842 X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	2	N	-0-	-0-
*02	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2	N	-0-	-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A		
09	28800 X	21159	-0-	-7641	-0-	21159	2	N	-0-	-0-
10	29760 X	24920	-0-	-4840	-0-	24920	2	N	-0-	-0-
11	28440 X	24319	-0-	-4121	-0-	24319	2	N	-0-	-0-
12	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2	N	-0-	-0-
01	29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2	N	-0-	-0-
02	22708 X	20579	-0-	-2129	-0-	20579	2	N	-0-	-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A		
09	37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	37126	2	N	-0-	-0-
10	37065 X	37065	-0-	-0-	-0-	37065	2	N	-0-	-0-
11	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2	N	-0-	-0-
12	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2	N	-0-	-0-
01	36723 X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2	N	-0-	-0-
*02	31064 X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2	N	-0-	-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701		
09	25020 X	22920	-0-	-2100	-0-	22920	2	N	-0-	-0-
10	25854 X	25214	-0-	-640	-0-	25214	2	N	-0-	-0-
11	23940 X	23375	-0-	-565	-0-	23375	2	N	-0-	-0-
12	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2	N	-0-	-0-
01	25203 X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2	N	-0-	-0-
02	22764 X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2	N	-0-	-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A		
09	4770 X	4406	-0-	-364	-0-	4406	2	N	-0-	-0-
10	4929 X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2	N	-0-	-0-
11	4620 X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2	N	-0-	-0-
12	4774 X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2	N	-0-	-0-
01	4619 X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2	N	-0-	-0-
02	4200 X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 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
09	14250 X	12872	-0-	-1378	-0-	12872	2			-0-
10	14725 X	14545	-0-	-180	-0-	14545	2			-0-
11	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			-0-
12	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			-0-
01	14539 X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2			-0-
02	13132 X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A		
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
02	1008 N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
09	870 N	532	-0-	-338	-0-	532	2			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			-0-
11	930 N	483	-0-	-447	-0-	483	2			-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			-0-
11	360 N	85	-0-	-275	-0-	85	2			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A		
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1								
09	111090 X	93237	-0-	-17853	-0-	93237	2			-0-
10	114793 X	93245	-0-	-21548	-0-	93245	2			-0-
11	109500 X	99769	-0-	-9731	-0-	99769	2			-0-
12	109771 X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2			-0-
01	107570 X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2			-0-
02	93128 X	90569	-0-	-2559	-0-	90569	2			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A		
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
12	217 X	5	-0-	-212	-0-	5	2			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 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
09	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			-0-
10	10230 X	8153	-0-	-2077	-0-	8153	2			-0-
11	9900 X	8236	-0-	-1664	-0-	8236	2			-0-
12	10230 X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2			-0-
01	10230 X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2			-0-
02	9240 X	3282	-0-	-5958	-0-	3282	2			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF.21230 - 22450
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			-0-
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			-0-
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			-0-
*02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			-0-

DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF.21330 - 22650
09	6930 X	6438	-0-	-492	-0-	6438	2			-0-
10	7161 X	6917	-0-	-244	-0-	6917	2			-0-
11	6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879	2			-0-
12	6913 X	6908	-0-	-5	-0-	6908	2			-0-
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			-0-
*02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			-0-
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			-0-
01	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			-0-
*02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	2302	3			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062											
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915					
M	O	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
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
12	2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
*02	2688 X	2281	-0-	-407	-0-	2281	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY		317150		RRCID -> 087472		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870					
SABINE		WELL #: 1											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A					
NEAL, J. O.		WELL #: 1											
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A					
09	10560 X	10138	-0-	-422	-0-	10138	2		N	-0-			-0-
10	10912 X	10482	-0-	-430	-0-	10482	2		N	-0-			-0-
11	10560 X	10076	-0-	-484	-0-	10076	2		N	-0-			-0-
12	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	10327	2		N	-0-			-0-
01	10509 X	10282	-0-	-227	-0-	10282	2		N	-0-			-0-
02	9464 X	9104	-0-	-360	-0-	9104	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440												
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID -> 052369	COMPL. DATE 11/13/1974	TOTAL DEPTH 22747	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC		576512		WELL #:	1	RRCID -> 044500	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 22263	PERF.20784 - 22162						
BUTZ GAS UNIT															
09	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	15921 3		N	-0-						-0-
10	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	24923 3		N	-0-						-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-			N	19127	19127	0				-0-
12	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16395 3		N	-0-						-0-
*01	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951 3		N	-0-						-0-
02	12488 X	11405	-0-	-1083	-0-	11405 3		N	-0-						-0-

FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID -> 047916	COMPL. DATE 01/14/1970	TOTAL DEPTH 21818	PERF. N/A							
09	30780 X	11344	-0-	-19436	-0-	11344 3		N	-0-						-0-
10	31806 X	9993	-0-	-21813	-0-	9993 3		N	-0-						-0-
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-			N	47916	47916	0				-0-
12	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	41636 3		N	-0-						-0-
*01	35292 X	35292	-0-	-0-	-0-	35292 3		N	-0-						-0-
*02	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	30465 3		N	-0-						-0-

PRICE -L-		WELL #:		1	RRCID -> 048717	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 22725	PERF. N/A							
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 3		N	-0-						-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2750	2750	0				-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N	-0-						-0-
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-						-0-
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-						-0-

FSOC-LEON		WELL #:		1	RRCID -> 049868	COMPL. DATE 06/22/1974	TOTAL DEPTH 22600	PERF. N/A							
09	7560 X	4153	-0-	-3407	-0-	4153 3		N	-0-						-0-
10	6014 X	4041	-0-	-1973	-0-	4041 3		N	-0-						-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	3674	3674	0				-0-
12	4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652 3		N	-0-						-0-
01	4526 X	3529	-0-	-997	-0-	3529 3		N	-0-						-0-
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	3058 3		N	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	235	-0-	235	235		235 3			-0-
10	14B2 EXT	359	-0-	359	594		359 3			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594			77 0		-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	664		70 3			-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	720		56 3			-0-
02	14B DENY	356	-0-	356	1076		356 3			-0-

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
09	27510 X	10362	-0-	-17148	-0-		10362 3			-0-
10	28427 X	23850	-0-	-4577	-0-		23850 3			-0-
11	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-			7900 0		-0-
12	21762 X	8264	-0-	-13498	-0-		8264 3			-0-
01	10695 X	8261	-0-	-2434	-0-		8261 3			-0-
02	21532 X	7815	-0-	-13717	-0-		7815 3			-0-

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 3			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			157 0		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 0		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A		
09	43500 X	7045	-0-	-36455	-0-		7045 3			-0-
10	44950 X	7625	-0-	-37325	-0-		7625 3			-0-
11	38970 X	-0-	-0-	-38970	-0-			53532 0		-0-
12	56064 X	56064	-0-	-0-	-0-		56064 3			-0-
*01	52159 X	52159	-0-	-0-	-0-		52159 3			-0-
*02	44701 X	44701	-0-	-0-	-0-		44701 3			-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600		
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-		7458 3			-0-
10	36969 X	36969	-0-	-0-	-0-		36969 3			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			42666 0		-0-
12	28870 X	28870	-0-	-0-	-0-		28870 3			-0-
*01	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-		21569 3			-0-
*02	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-		16758 3			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-			-0-
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	953	953 0		-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170

09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	95 3	84 9	N	76			165
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	80 3	84 9	N	76	172 1		69
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	35 3	69 9	N	63			132
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	24 3	130 9	N	118			250
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	19	169 1		100
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17 3	76 9	N	69			169

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 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-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420								
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A		
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A		
09	69071 X	69071	-0-	-0-	-0-	69071 2	N	-0-		-0-
10	69316 X	68522	-0-	-794	-0-	68522 2	N	-0-		-0-
11	66540 X	47133	-0-	-19407	-0-	47133 2	N	-0-		-0-
12	71362 X	41777	-0-	-29585	-0-	41777 2	N	-0-		-0-
01	71362 X	67835	-0-	-3527	-0-	67835 2	N	-0-		-0-
02	64456 X	47142	-0-	-17314	-0-	47142 2	N	-0-		-0-

BENNETT, J. R.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A				
09	88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	88537 2	N	-0-		-0-
10	91171 X	63713	-0-	-27458	-0-	63713 2	N	-0-		-0-
11	88230 X	54189	-0-	-34041	-0-	54189 2	N	-0-		-0-
12	93571 X	93571	-0-	-0-	-0-	93571 2	N	-0-		-0-
01	93825 X	93825	-0-	-0-	-0-	93825 2	N	-0-		-0-
02	82628 X	63048	-0-	-19580	-0-	63048 2	N	-0-		-0-

TURNER, FRED JR.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
09	33986 X	33986	-0-	-0-	-0-	33986 2	N	-0-		-0-
10	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	35019 2	N	-0-		-0-
11	33210 X	25586	-0-	-7624	-0-	25586 2	N	-0-		-0-
12	34658 X	26331	-0-	-8327	-0-	26331 2	N	-0-		-0-
01	34658 X	24867	-0-	-9791	-0-	24867 2	N	-0-		-0-
02	31304 X	25349	-0-	-5955	-0-	25349 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2	N	-0-		-0-	
10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	N	-0-		-0-	
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-		-0-	
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2	N	-0-		-0-	
01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2	N	-0-		-0-	
*02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2	N	-0-		-0-	
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A				
09	1230 N	912	-0-	-318	-0-	912	3	N	-0-		-0-	
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	53	-0-	-1621	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
02	392 N	137	-0-	-255	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 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-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
09	2160 N	1883	-0-	-277	-0-	1883	2	N	-0-		-0-	
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		-0-	
11	1560 N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-		-0-	
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-		-0-	
*02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	N	-0-		-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A				
09	20670 X	20449	-0-	-221	-0-	20449	2	N	-0-		-0-	
10	21359 X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2	N	-0-		-0-	
11	20670 X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2	N	-0-		-0-	
12	21359 X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2	N	-0-		-0-	
01	21235 X	20872	-0-	-363	-0-	20872	2	N	-0-		-0-	
02	19096 X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2	N	-0-		-0-	
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 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-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	90780 X	87348	-0-	-3432	-0-	87348 3		N	-0-			-0-
10	94333 X	87925	-0-	-6408	-0-	87925 3		N	-0-			-0-
11	91290 X	53576	-0-	-37714	-0-	53576 3		N	-0-			-0-
12	94333 X	78160	-0-	-16173	-0-	78160 3		N	-0-			-0-
01	105676 X	105676	-0-	-0-	-0-	105676 3		N	-0-			-0-
02	81536 X	77516	-0-	-4020	-0-	77516 3		N	-0-			-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	405 3		N	-0-			-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
10	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2022

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436 3		N	-0-			-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

09	20730 X	20554	-0-	-176	-0-	20554 2		N	-0-			-0-
10	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21473 2		N	-0-			-0-
11	20730 X	20107	-0-	-623	-0-	20107 2		N	-0-			-0-
12	21235 X	20999	-0-	-236	-0-	20999 2		N	-0-			-0-
01	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	21612 2		N	-0-			-0-
*02	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19615 2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF. 21311 - 22525

09	6120 X	5747	-0-	-373	-0-	5747 3		N	-0-			-0-
10	6324 X	6067	-0-	-257	-0-	6067 3		N	-0-			-0-
11	6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012 3		N	-0-			-0-
12	6200 X	6108	-0-	-92	-0-	6108 3		N	-0-			-0-
01	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463 3		N	-0-			-0-
*02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444 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								
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
09		5190 X	4796	-0-	-394	-0-	4796	2		N	-0-					-0-
10		5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2		N	-0-					-0-
11		5280 X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2		N	-0-					-0-
12		5456 X	4528	-0-	-928	-0-	4528	2		N	-0-					-0-
01		5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2		N	-0-					-0-
02		4480 X	3911	-0-	-569	-0-	3911	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								
09		19959 X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	2		N	-0-					-0-
10		20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2		N	-0-					-0-
11		20490 X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2		N	-0-					-0-
12		21173 X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2		N	-0-					-0-
01		21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2		N	-0-					-0-
02		18620 X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2		N	-0-					-0-
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339								
09		4740 X	95	-0-	-4645	-0-	95	2		N	-0-					-0-
10		4898 X	94	-0-	-4804	-0-	94	2		N	-0-					-0-
11		4740 X	111	-0-	-4629	-0-	111	2		N	-0-					-0-
12		2201 X	42	-0-	-2159	-0-	42	2		N	-0-					-0-
01		1922 X	48	-0-	-1874	-0-	48	2		N	-0-					-0-
02		112 X	18	-0-	-94	-0-	18	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								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CIMAREX ENERGY CO.		153438														
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954								
09		20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2		N	-0-					-0-
10		17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2		N	-0-					-0-
11		17700 X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2		N	-0-					-0-
12		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2		N	-0-					-0-
01		18290 X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2		N	-0-					-0-
02		16520 X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2		N	-0-					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
LHR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.				630591										
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.19234 - 19272				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MAY, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A				
09	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	3	Y	-0-					45
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3	Y	-0-					45
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3	Y	-0-					45
*12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3	Y	-0-					45
*01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3	Y	-0-					45
02	644 N	596	-0-	-48	-0-	596	3	Y	-0-					44
MAY, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A				
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	Y	-0-					160
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	Y	-0-					160
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3	Y	-0-					160
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-					160
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3	Y	-0-					160
*02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	Y	-0-					160
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		CAPACITY		CNTY: PECOS						
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185				
09	4620 X	3408	-0-	-1212	-0-	3406	2	2	9	Y	2			73
10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5193	2	18	9	Y	16			89
11	4500 X	3995	-0-	-505	-0-	3995	2			Y	-0-			89
12	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			Y	-0-			89
01	5208 X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76			165
02	4704 X	3487	-0-	-1217	-0-	3455	2	32	9	Y	29	176	1	18
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 067280	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10830 - 11140				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-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-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160		PERF.10900 - 10960							
09	7770 X	4139	-0-	-3631	-0-	4032	3	107	9	Y	97					216	
10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174	1			174	
11	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184	1			146	
12	6665 X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179	1			114	
						162	9										
01	8060 X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230	
						128	9										
02	7280 X	5458	-0-	-1822	-0-	11	1	5308	3	Y	126	187	1			169	
						139	9										

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095		PERF.10932 - 11601							
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-	
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-	
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-	
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10927 - 11931							
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-	
10	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-	
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-	
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-	

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149		PERF.10912 - 11064							
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-	
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
EXTEX OPERATING COMPANY				257062									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10735 - 10824	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440									
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.	16421 - 16983	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598	
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	876	-0-	-496	-0-	876	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		
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	

09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3					15	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						47 1	15	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3					15	
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-							15	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							15	
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-							15	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

PECOS -J- FEE			WELL #: 1A		RRCID -> 283599			COMPL. DATE 09/06/1984			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3					-0-	
10	112 N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3					-0-	
11	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3					-0-	
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3			-0-	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	1	1	119	3			-0-	
*02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

PECOS -J- FEE			WELL #: 5		RRCID -> 290317			COMPL. DATE 06/02/1995			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-51		CANCELLED UNDERAGE ->			-11					
09	120 N	93	-0-	-27 B	-51	69	3	24	9	N	22	114 1	58
10	62 N	106	-0-	44 B	-7	72	3	34	9	N	31		89
11	101 N	108	-0-	7 B	-0-	108	3			N	-0-		89
12	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-		89
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	69	3	97	9	N	88		177
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	77	3	33	9	N	30		207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635		RRCID -> 083934			COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085		
MENDEL ESTATE			WELL #: 2034										
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 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		
09	19454 R	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3			N	-0-		-0-
10	20284 R	20284	-0-	-0-	-0-	20284	3			N	-0-		-0-
11	19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19647	3			N	-0-		-0-
12	20529	20417	-0-	-112	-0-	20417	3			N	-0-		-0-
01	20274 #	20213	-0-	-61	-0-	20213	3			N	-0-		-0-
02	18340	18297	-0-	-43	-0-	18297	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				
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
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	142	0	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
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
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			288
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			288
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			288
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	N	-0-			288
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-			288
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			288

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				
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
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	130	119	1	92
10	1984 X	838	-0-	-1146	-0-	792	2	Y	42	103	1	31
11	1770 X	702	-0-	-1068	-0-	678	2	Y	22	43	1	10
*12	1829 X	583	-0-	-1246	-0-	551	2	Y	29			39
01	1023 X	1008	-0-	-15	-0-	1004	2	Y	4	31	1	12
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-			12

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 176845		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512				
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
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2203	2	Y	78	64	1	55
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	78	75	1	58
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	147	141	1	64
*12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1872	2	Y	114			178
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	10	143	1	45
02	2100 X	1891	-0-	-209	-0-	1888	2	Y	3			48

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.// 35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862															
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 181513		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505									
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CHEVRON U. S. A. INC.		148113															
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074376		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 22736		PERF. N/A							
09	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2		N	-0-					107	
10	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2		N	-0-					107	
11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14541	2	142	9	N	129	189	1		47	
12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15485	2	45	9	N	41				88	
01	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15593	2	28	9	N	25				113	
*02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12737	2	22	9	N	20				133	
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262							
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2		N	-0-					68	
*10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1494	2	79	9	N	72				140	
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	N	50				190	
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1450	2	78	9	N	71	188	1		73	
01	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1153	2	41	9	N	37				110	
*02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17				127	
LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664							
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					117	
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-					117	
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					117	
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-					117	
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14				131	
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	478	2	9	9	N	8				139	
DIAMONDBACK E&P LLC		217012															
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 168013		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 22667		PERF.15460 - 15562							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726															
MENGES, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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	10054 R	10054	-0-	-0-	-0-	10054 3		N	-0-			-0-
10	10199 #	9874	-0-	-325	-0-	9874 3		N	-0-			-0-
11	9870 #	9687	-0-	-183	-0-	9687 3		N	-0-			-0-
12	10823 R	10823	-0-	-0-	-0-	10823 3		N	-0-			-0-
01	10537 R	10537	-0-	-0-	-0-	10537 3		N	-0-			-0-
02	9380 #	8970	-0-	-410	-0-	8970 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 1		N	-0-			-0-
10	2635 N	800	-0-	-1835	-0-	800 1		N	-0-			-0-
11	750 N	219	-0-	-531	-0-	219 1		N	-0-			-0-
12	1023 N	76	-0-	-947	-0-	76 1		N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 1		N	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 1		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			-0-
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
08	7657 X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
09	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-			-0-
10	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
11	6630 X	646	-0-	-5984	-0-	646	2			N	-0-			-0-
12	7688 X	430	-0-	-7258	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-			-0-
02	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

*06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	16533 X	16533	-0-	-0-	-0-	15270	2	1263	4	N	-0-			-0-
09	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	35378	2			N	-0-			-0-
10	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-			-0-
11	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-			-0-
12	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-			-0-
*01	36549 X	11512	-0-	-25037	-0-	11512	2			N	-0-			-0-
02	33012 X	-0-	-0-	-33012	-0-					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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021

GREY RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		36904 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #:		1	RRCID ->	180896	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14603	PERF.12503 - 12690
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
09		840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3	N	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		-0-
12		837 N	780	-0-	-57	-0-	780 3	N	-0-		-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
*02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3	N	-0-		-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)				36904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	035217	COMPL. DATE	12/13/1964	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A
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-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	038237	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	15712	PERF. N/A
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021											

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041326	COMPL. DATE	06/11/1966	TOTAL DEPTH	16211	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022											

IDOL		WELL #:		1 L	RRCID ->	041552	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021											

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	041721	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	15499	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2022											

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021																	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022																	

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					48
10	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					48
11	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					48
12	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					48
01	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					48
*02	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7020	#	2499	-0-	-4521	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	4860	#	4793	-0-	-67	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
12	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
01	5022	#	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4536	#	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD		
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->	044185	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	7993 - 8066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		529	RRCID ->	046617	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7680 - 8205
09		626 R	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-		-0-
10		713 #	613	-0-	-100	-0-	613 3		Y	-0-		-0-
11		690 #	580	-0-	-110	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
12		713 #	628	-0-	-85	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
01		682 #	619	-0-	-63	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
02		588 # NO RPT		-0-	-588	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
09		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-		-0-
10		558 #	463	-0-	-95	-0-	463 3		Y	-0-		-0-
11		540 #	427	-0-	-113	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
12		558 #	471	-0-	-87	-0-	471 3		Y	-0-		-0-
01		527 #	466	-0-	-61	-0-	466 3		Y	-0-		-0-
02		420 #	415	-0-	-5	-0-	415 3		Y	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
09		548 R	548	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	101	9	Y	92		170			
10		496 #	460	-0-	-36	-0-	-0-	460	3			Y	-0-		170			
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	-0-	461	3			Y	-0-		170			
12		522 R	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-		170			
*01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-		170			
02		448 #	437	-0-	-11	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3		173			

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

09		300 #	179	-0-	-121	-0-	-0-	179	3			Y	-0-		-0-		
10		248 #	184	-0-	-64	-0-	-0-	184	3			Y	-0-		-0-		
11		240 #	153	-0-	-87	-0-	-0-	153	3			Y	-0-		-0-		
12		248 #	189	-0-	-59	-0-	-0-	189	3			Y	-0-		-0-		
01		248 #	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-		
02		168 #	166	-0-	-2	-0-	-0-	166	3			Y	-0-		-0-		

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

09		7682 R	7682	-0-	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-		-0-		
10		8168 R	8168	-0-	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-		-0-		
11		7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-		-0-		
12		7942 R	7942	-0-	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-		-0-		
01		7815 R	7815	-0-	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-		-0-		
*02		7204 R	7204	-0-	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-		-0-		

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8		

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

09		200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-		
10		186 #	78	-0-	-108	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-		
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		186 #	63	-0-	-123	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-		
01		186 #	92	-0-	-94	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-		
02		168 #	107	-0-	-61	-0-	-0-	107	2			N	-0-		-0-		

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088									
ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712	
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
09	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
10	1426 #	1247	-0-	-179	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	1188	-0-	-192	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1197	-0-	-229	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01	1364 #	1195	-0-	-169	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
02	1148 #	1068	-0-	-80	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536	
09	2340 #	2166	-0-	-174	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
10	2418 #	2291	-0-	-127	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
11	2340 #	2167	-0-	-173	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
12	2418 #	2162	-0-	-256	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
01	2418 #	2151	-0-	-267	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
02	2072 #	1894	-0-	-178	-0-	1894	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423	
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES)		//CONT.//		37821 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
TWO P PARTNERS, LLC				875088										
O'BRIEN, G. W. ETAL		WELL #:		1120	RRCID ->	161765	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4095 - 4680		
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802										
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14958 - 16187		
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	19	1	528	2	N	-0-	40 0	-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	2	N	-0-		-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	N	-0-		-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-		-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-		-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
GILLS 13		WELL #:		1	RRCID ->	204144	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	13952 - 14628		
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-
O. P ANDERSON 25		WELL #:		1	RRCID ->	208459	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	17985	PERF.	15232 - 17823		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
BLACKTIP STATE		WELL #:		1	RRCID ->	209051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17930	PERF.	15154 - 17584		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			4
11		210 N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			4
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630															
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		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-			-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687															
09		19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-			-0-
10		19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19111	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11		17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-			-0-
01		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-			-0-
02		6188 X	1700	-0-	-4488	-0-	1700	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018															
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02		588 N	155	-0-	-433	-0-	155	2			N	-0-			-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508															
*03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
*05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
*06		1470 N	401	-0-	-1069	-0-	401	2			N	-0-			-0-
*07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
*08		1240 N	286	-0-	-954	-0-	286	2			N	-0-			-0-
*09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
*10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	N	4	4	8	-0-
*11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
*12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
*01		1426 N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			N	-0-			-0-
*02		392 N	81	-0-	-311	-0-	81	2			N	-0-			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			26
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1			27

HALEY (LWR. WOLFPCAMP-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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
09		750 N	542	-0-	-208	-0-	542	2			N	-0-			4
10		589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-			4
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-			4
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			4
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-			4
*02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
09		60390 X	49131	-0-	-11259	-0-	48825	2	306	9	N	278	184	1	261
10		62403 X	51514	-0-	-10889	-0-	51500	2		14	N	13			274
11		57240 X	50188	-0-	-7052	-0-	49769	2	419	9	N	381	557	1	98
12		51677 X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2		97	N	88	146	1	33
01		51677 X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2		197	N	179	5	8	207
02		46788 X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2		13	N	12	9	8	210

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
09		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
10		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
11		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		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															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02		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															
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			17
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			17
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			17
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	588	2	119	9	N	108			125
*02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			125

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02		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																	
09		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					21
10		14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8			21
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12		11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					21
01		14508 X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-					21
02		13104 X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					32
10		142 X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-					32
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394																	
09		8100 X	7946	-0-	-154	-0-	7946	2			N	-0-					6
10		8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					6
11		8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					6
12		8277 X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-					6
01		8277 X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					6
02		7448 X	7341	-0-	-107	-0-	7341	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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02		0	N	-0-	-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																			
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02		14B2	EXT	-0-	-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																			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02		0	X	-0-	-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																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																			
09		949	X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-					69
10		9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9079	2		N	-0-					69
11		8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8830	2		N	-0-					69
12		2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-					69
01		5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	2		N	-0-					69
*02		10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10687	2		N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
*02		240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					11
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					11
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		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																	

09		1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1828	2			N	-0-					7
10		1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					7
11		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					7
12		1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					7
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					7
*02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	

09		3000 N	-0-	-0-	-3000	6197					N	-0-					83
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	3097					N	-0-					83
11		3097 X	-0-	-0-	-3097	-0-					N	-0-					83
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	

09		1830 X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			64
10		1674 X	151	-0-	-1523	-0-	151	2			N	-0-					64
11		1470 X	830	-0-	-640	-0-	830	2			N	-0-					64
12		3100 N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9	N	376	376	8			64
01		344 N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79	8			64
*02		2800 N	6050	-0-	3250	3250	6036	2	14	9	N	13	13	8			64

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46
02		0 N	-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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		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																	
09		35520 X	29819	-0-	-5701	-0-	29817	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10		36704 X	29669	-0-	-7035	-0-	29658	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11		35520 X	31477	-0-	-4043	-0-	31476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		35340 X	29908	-0-	-5432	-0-	29908	2			N	-0-					-0-
01		31930 X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02		29372 X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-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																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8			88
*02		2800 N	7829	-0-	5029	5029	7828	2	1	9	N	1	1	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9210 X	9155	-0-	-55	-0-	9155	2			N	-0-				4
10		11842 X	8323	-0-	-3519	-0-	8323	2			N	-0-				4
11		11460 X	2816	-0-	-8644	-0-	2816	2			N	-0-				4
12		11842 X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2			N	-0-				4
01		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-				4
02		8540 X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-				4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02		0 N	-0-	-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																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																
09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-				39
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-				39
11		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	18	8		39
12		40016 X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8		39
01		26145 X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8		39
*02		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8		39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				23
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				23
02		0 N	-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																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139	

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317																	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		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																	

09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				4	
10		279 N	-0-	-0-	-0-	-279					N	-0-				4	
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				4	
12		341 N	-0-	-0-	-0-	-341					N	-0-				4	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				4	
02		224 N	38	-0-	-0-	-186	38	2			N	-0-				4	

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18	
02		14B2 EXT	-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		27898 X	27898	-0-	-0-	-0-	27709	2	189	9	N	172	169	1	3	8	-0-
10		33890 X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11		34359 X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		34922 X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01		34946 X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	115	112	1	3	8	-0-
*02		31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	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																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691										COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	17478	PERF.	14875 - 16457		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						107

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063										COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	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		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25
02		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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501										COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	17720	PERF.	17170 - 17173		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
02	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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	60
*04		120 N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	60
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	60
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
*10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	60
*11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	60
*12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	60
*01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	60
*02		392 N	105	-0-	-287	-0-	105	2			N	60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846												
09		3000 N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	56
10		3100 N	35675	-0-	32575	33522	35654	2	21	9	N	56
11		3000 N	58340	-0-	55340	88862	57258	2	1082	9	N	288
12		141508 X	52646	-0-	-88862	-0-	52356	2	290	9	N	166
01		42302 X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	176
*02		22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	34

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067												
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886												
09		19680 X	12497	-0-	-7183	-0-	12473	2	24	9	N	52
10		20336 X	11602	-0-	-8734	-0-	11579	2	23	9	N	73
11		19680 X	10645	-0-	-9035	-0-	10593	2	52	9	N	120
12		16058 X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	47
01		14043 X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	90
02		11676 X	7949	-0-	-3727	-0-	7921	2	28	9	N	115

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086							
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	

GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050									
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02		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									
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

APC WATER HOLDINGS 1, LLC		027348		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 5526 - 6182							
09	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	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									
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550							
09		210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-	
10		217	N	105	-0-	-112	-0-			105	3	N	-0-					-0-	
11		120	N	60	-0-	-60	-0-			60	3	N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-	
02		56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
COG OPERATING LLC 166150										
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232															
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FED OPERATING LLC 264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
UNIVERSITY 19-8		WELL #: 1		RRCID -> 258354		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542									
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

PDEH LLC		646827															
UNIVERSITY 19-18		WELL #: 1		RRCID -> 211372		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277	

HALEY, J. A. "31"		WELL #: 2		RRCID -> 212954		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	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									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-	

UNIVERSITY 20-8		WELL #: 1		RRCID -> 214592		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199	

UNIVERSITY 19-20		WELL #: 1		RRCID -> 215786		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	6278	-0-	6278	46189	6184	3	94	9	N	248
10		51582 X	5393	-0-	-46189	-0-	5393	3			N	248
11		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	248
12		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	248
*01		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			Y	248
02		5852 X NO RPT		-0-	-5852	-0-					Y	248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	103

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	263
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	263
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	263
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	263
*01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	263
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	125

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			303
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418															
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	27	1	8	968
							30	9							
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	4	N	144	1	0	971
							158	9					1	8	
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	3	1	9	Y	1	3	1	968
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4363	3	12	9	Y	11		1	979
*01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-			979
02	476	X	NO RPT	-0-	-0-	-476	-0-	-0-			Y	NO RPT			979

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			282
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			282

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															
09	14B2	EXT	1030	-0-	1030	27171	1030	3			N	-0-			177
10	28088	X	917	-0-	-27171	-0-	917	3			N	-0-			177
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	3	1	9	Y	1	1	8	177
12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			177
01	1736	X	920	-0-	-816	-0-	920	3			Y	-0-			177
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			177

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02		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																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
PDEH LLC //CONT.// 646827														
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	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														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			295
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			295
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-			155
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19308					Y	NO RPT			155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468															
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1	1	0	32
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			32
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-			32
12	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	Y	1	1	0	32
01	10633	X	361	-0-	-10272	-0-	361	3			Y	-0-			32
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT			32

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544															
09	16410	X	5322	-0-	-11088	-0-	5322	3			N	-0-			273
10	13392	X	6760	-0-	-6632	-0-	6760	3			N	-0-			273
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-			273
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	3			N	-0-			273
*01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-			273
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					N	NO RPT			273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			335
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			335

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		9060 X	7819	-0-	-1241	-0-	7819	3		N	-0-	22
10		9362 X	7360	-0-	-2002	-0-	7360	3		N	-0-	22
11		9060 X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	3		Y	-0-	22
12		9362 X	6512	-0-	-2850	-0-	6512	3		Y	-0-	22
01		8339 X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3		Y	-0-	22
02		7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-				Y	NO RPT	22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	300
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	300
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	300
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	300
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
09		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-	156
10		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3354	3	1 4	N	57	213
							63	9				
11		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-	213
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3		N	-0-	213
*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3548	3	2 4	N	66	278
							73	9				
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-				N	NO RPT	278

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
09		94010 X	94010	-0-	-0-	-0-	94010	2		N	-0-	71
10		84515 X	84515	-0-	-0-	-0-	84515	2		N	-0-	71
11		67530 X	65839	-0-	-1691	-0-	65839	2		Y	-0-	71
12		44454 X	34673	-0-	-9781	-0-	34673	2		Y	-0-	71
01		69781 X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2		Y	-0-	71
02		63028 X	NO RPT	-0-	-63028	-0-				Y	NO RPT	71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
09		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3		N	-0-	557
10		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-	557
11		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	3		N	-0-	557
12		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3		N	-0-	557
*01		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3		N	-0-	557
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	557

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
09	8790	X	2200	-0-	-6590	-0-	2200	3			N	-0-			117
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3			N	-0-			117
11	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-			117
12	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-			117
*01	10416	X	9825	-0-	-591	-0-	9825	2			N	-0-			117
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					N	NO RPT			117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	N	-0-			88
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			88
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			88
12	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-			88
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			88
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			88

SHELL WESTERN E&P 774719															
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2018															

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2018															

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096															
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2019															

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		7080 X		19	-0-	-7061		19	3	N	-0-	-0-
10		10863 X	10863		-0-		10863		3	N	-0-	-0-
11		6951 X	6951		-0-		6951		3	N	-0-	-0-
12		6273 X	6273		-0-		6272		3	N	1	8
01		10664 X	4616		-0-	-6048	4615		3	N	1	8
02		9632 X	254		-0-	-9378	253		3	N	1	8

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
09		4961 X	4961		-0-		4961		3	N	-0-	7
10		3018 X	3018		-0-		3018		3	N	-0-	7
11		6290 X	6290		-0-		6290		3	N	-0-	7
12		6069 X	6069		-0-		6069		3	N	-0-	7
01		5487 X	4995		-0-	-492	4995		3	N	-0-	7
02		5432 X	3454		-0-	-1978	3454		3	N	-0-	7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
09		30 X			-0-	-30				N	-0-	-0-
10		0 X			-0-					N	-0-	-0-
11		0 X			-0-					N	-0-	-0-
12		0 X			-0-					N	-0-	-0-
01		0 X			-0-					N	-0-	-0-
02		0 N			-0-					N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-					N	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
09		6166 X	6166		-0-		6166		3	N	-0-	60
10		6072 X	6072		-0-		6072		3	N	-0-	60
11		6071 X	6071		-0-		6071		3	N	-0-	60
12		6420 X	6420		-0-		6420		3	N	-0-	60
01		6282 X	6282		-0-		6282		3	N	-0-	60
*02		5500 X	5500		-0-		5500		3	N	-0-	60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399												
09		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT		-0-	21603				Y	NO RPT	-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
09		1950 X	1775		-0-	-175	1775		3	N	-0-	24
10		2015 X	1615		-0-	-400	1615		3	N	-0-	24
11		1890 X	1632		-0-	-258	1632		3	N	-0-	24
12		1766 X	1766		-0-		1766		3	N	-0-	24
01		2015 X	1764		-0-	-251	1764		3	N	-0-	24
02		1652 X	1603		-0-	-49	1603		3	N	-0-	24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623													
DAVIS 44				WELL #: 1	RRCID -> 223143	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 17632	PERF.15657	- 17417								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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								
09	1740	N	25	-0-	-1715	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3325	-0-	225	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
11	2281	N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47"				WELL #: 2	RRCID -> 253836	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 17794	PERF.15503	- 17660								
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-

BOWDLE ESTATE 47				WELL #: 4	RRCID -> 257542	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL DEPTH 17800	PERF.14969	- 17676								
09	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
10	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
01	13733	X	5902	-0-	-7831	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
02	12404	X	4969	-0-	-7435	-0-	4969	3			N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)				38119 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS							
SVEN PERMIAN, LLC				831420													
WINFIELD RANCH STATE NO. 14				WELL #: 1	RRCID -> 233099	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 18450	PERF.18122	- 18212								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3		Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		-0-

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		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												
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	658	2	95	9	N	177
10		775 N	651	-0-	-124	-0-	521	2	130	9	N	295
11		870 N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3	9	N	298
12		775 N	191	-0-	-584	-0-	172	2	19	9	N	315
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	724	2	64	9	N	373
02		728 N	289	-0-	-439	-0-	263	2	26	9	N	397

XTO ENERGY INC. 945936												
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 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-

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												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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												
09		5160 X	4923	-0-	-237	-0-	4912	3	11	9	N	138
10		5332 X	5181	-0-	-151	-0-	5180	3	1	9	N	139
11		4980 X	4000	-0-	-980	-0-	3992	3	8	9	N	146
12		5146 X	4955	-0-	-191	-0-	4954	3	1	9	N	147
01		5177 X	4392	-0-	-785	-0-	4384	3	8	9	N	154
02		4676 X	3551	-0-	-1125	-0-	3551	3			N	154

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1442 3	1 9	N	1			119
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			119
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-			119
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385 3		N	-0-			119
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1224 3		N	-0-			119
02	1316 N	1241	-0-	-75	-0-	1241 3		N	-0-			119

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

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

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

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-

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

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

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589 3		N	-0-		-0-
10		3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3758 3		N	-0-		-0-
11		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3		N	-0-		-0-
12		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3		N	-0-		-0-
01		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 3		N	-0-		-0-
*02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3		N	-0-		-0-

KINCAID A			WELL #: 1		RRCID -> 041518			COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A		
09		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		N	-0-		-0-
12		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
01		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-		-0-
*02		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
REGAN			WELL #: 1		RRCID -> 039653			COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
09		5280 X	5228	-0-	-52	-0-	5228 3		N	-0-		-0-
10		5425 X	5401	-0-	-24	-0-	5401 3		N	-0-		-0-
11		5250 X	5224	-0-	-26	-0-	5224 3		N	-0-		-0-
12		5425 X	5413	-0-	-12	-0-	5413 3		N	-0-		-0-
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3		N	-0-		-0-
*02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02		14B2 EXT	-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		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02		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		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
09	1830 X	5	-0-	-1825	-0-	5 4	N	-0-		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943		
09	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3 4	N	-0-		-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11543		-		12020	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11718		-		12002	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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 #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 12095 - 12145	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850			
M	O	GAS 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 020010		COMPL. DATE 09/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	253	RRCID -> 020011	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11692 - 11910					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	254	RRCID -> 020012	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	255	RRCID -> 020013	COMPL. DATE 09/08/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	291	RRCID -> 020015	COMPL. DATE 11/02/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	292	RRCID -> 020016	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11780 - 12021					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	293	RRCID -> 020017	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11920 - 12000					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021									

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986		
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		10/06/2021						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		02/18/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 316		RRCID -> 020024		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		03/07/2022						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 341		RRCID -> 020032		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/08/2021						

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	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 CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/07/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/06/2021									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11900 - 11850
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/07/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/21/2022									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 368		RRCID -> 020043		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11570 - 11778			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 374		RRCID -> 020047		COMPL. DATE 12/23/1962		TOTAL DEPTH 11950 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 391		RRCID -> 020051		COMPL. DATE 06/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/17/2021												

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190
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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 378		RRCID -> 032054		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #: 2506		RRCID -> 079735		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792			
M	O	GAS 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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2021							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	131656	X	131656	-0-	-0-	-0-	131656	2	N	-0-	-0-
10	128216	X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2	N	-0-	-0-
11	128515	X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2	N	-0-	-0-
12	136059	X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2	N	-0-	-0-
01	136059	X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2	N	-0-	-0-
02	122892	X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2	N	-0-	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/23/2022							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 #: 433H		RRCID -> 168530	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 12410	PERF.12005 - 14147			
M	O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/17/2021						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231	COMPL. DATE 08/12/2002	TOTAL DEPTH 13114	PERF.11646 - 11810			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	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	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2022								

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/16/2021								

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
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-		136
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		136
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		136
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		136
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		136
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-		136

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800 - 3858	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
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
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	2		-0-
10	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		-0-
11	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2		-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2		-0-
01	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	2		-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				26

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296	
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		201
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	117 1	84
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		84
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		84
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		84
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		84

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
BAKER RESOURCES, LLC		044385							
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676	
09	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	2		89
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		89
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		89
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		89
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2		89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	89

CROWLEY-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 108587		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745	
09	1830 N	1358	-0-	-472	-0-	1358	2		25
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		25
11	3000 N	4097	-0-	1097	1097	4097	2		25
12	2400 N	1303	-0-	-1097	-0-	1303	2		25
01	2542 N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
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
09	480 N	440	-0-	-40	-0-		440 3		N	-0-		-0-
10	620 N	70	-0-	-550	-0-		70 3		N	-0-		-0-
11	450 N	85	-0-	-365	-0-		85 3		N	-0-		-0-
12	465 N	29	-0-	-436	-0-		29 3		N	-0-		-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED				872683		CAPACITY			CNTY: PECOS			
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4449 - 4773
09	600 N	409	-0-	-191	-0-		406 2	3 9	Y	3		60
10	651 N	596	-0-	-55	-0-		593 2	3 9	Y	3		63
11	570 N	535	-0-	-35	-0-		531 2	4 9	Y	4		67
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-		604 2	1 9	Y	1		68
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-		642 2	2 9	Y	2		70
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		Y	-0-		70

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
09	60 N	35	-0-	-25	-0-		35 2		N	-0-		42
10	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-		42
11	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2		N	-0-		42
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2		N	-0-		42
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-		42
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 - 2360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

B & B ENERGY		WELL #:		039763	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377	
JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		WELL #:		40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES						
NOBLE ENERGY INC		WELL #:		611665									
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		WELL #:		40975 830	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726									
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON)		WELL #:		41639 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		112687									
HINYARD		WELL #:		1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

SAHARA OPERATING COMPANY			743279		HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2		RRCID ->		171861		COMPL. DATE		11/01/1998		TOTAL DEPTH		11750		PERF.		2642 - 2714	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-														
02	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
09	4410 X	2411	-0-	-1999	-0-	2405	3	6	9	N	5	76
10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4161	3	8	9	N	7	83
11	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	2737	3	3	9	N	3	86
12	4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3784	3	9	9	N	8	94
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	4065	3	7	9	N	6	100
02	3752 X	3332	-0-	-420	-0-	3328	3	4	9	N	4	104

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
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y				215
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y				215
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y				215
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y				215
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y				215
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2	Y				215

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		938 R	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	Y	22				190	
10		809 R	809	-0-	-0-	-0-	781	2	28	9	Y	25				215	
11		750 #	702	-0-	-48	-0-	596	2	106	9	Y	96	278	1		33	
12		775 #	694	-0-	-81	-0-	641	2	53	9	Y	48				81	
01		775 #	737	-0-	-38	-0-	704	2	33	9	Y	30				111	
*02		832 R	832	-0-	-0-	-0-	798	2	34	9	Y	31				142	

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494																	
09		14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-				-0-	
10		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-	
11		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-	
12		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-	
01		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-				-0-	
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488																	
09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-	
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-	
11		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-	
12		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				-0-	
01		186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-				-0-	
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2			Y	-0-				-0-	

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520																	
09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-	
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-				-0-	
11		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-	
12		236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				-0-	
01		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-				-0-	
02		168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-				-0-	

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376																	
09		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-				-0-	
10		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				-0-	
11		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-				-0-	
12		465 #	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-				-0-	
01		465 #	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-				-0-	
*02		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD																	
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235																	
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10		403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11		390 #	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12		403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01		403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02		364 #	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062																	
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																	
*09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-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		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02		644 X	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443																	
*09		26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	26449	3			N	-0-					-0-
10		24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	24651	3			N	-0-					-0-
11		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
12		22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
*01		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
*02		19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543																	
09		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01		1550 N	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02		1400 N	857	-0-	-543	-0-	857	3			N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HOWE STATE				WELL #:	2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12111 - 12299
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		
09	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	16889 3	N	-0-			-0-		
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-			-0-		
*11	690 X	584	-0-	-106	-0-	584 3	N	-0-			-0-		
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-			-0-		
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-			-0-		
*02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599 3	N	-0-			-0-		

HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
BATJER 148				WELL #:	1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	7554 - 7692
09	60	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-		
10	62	234	-0-	172	172	234 2	N	-0-			-0-		
11	342 N	170	-0-	-172	-0-	170 2	N	-0-			-0-		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-		
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

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
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307 2	N	-0-			10		
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-			10		
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2	N	-0-			10		
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	122 2	N	-0-			10		
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			10		
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 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
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-			-0-		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			-0-		
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-			-0-		
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			-0-		
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			-0-		
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	-0-			-0-		

FEE "AO"				WELL #:	1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11630 - 11640
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
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
09	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2282	3	17	9	Y	15			316
10	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3099	3	11	9	Y	10			326
11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2846	3	13	9	Y	12			338
12	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2807	3	29	9	Y	26			364
01	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1978	3	14	9	Y	13			377
*02	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2766	3	14	9	Y	13			390
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522		PERF.10912 - 11190		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	Y	5	4	0	1
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	0	1
*02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610												
BRYANS FARMS		WELL #:		1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRYANS FARMS		WELL #:		2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
09	4740	4896	-0-	156	156	4762	3	134	9	Y	122	55	1	87
10	6626	5684	-0-	-942	-0-	5565	3	119	9	Y	108	157	1	38
11	5160	5807	-0-	647	647	5694	3	113	9	Y	103	71	1	70
12	5332	6765	-0-	1433	2080	6600	3	165	9	Y	150	109	1	111
01	5332	6455	-0-	1123	3203	5591	3	695	4	Y	154	195	1	70
02	4816	5052	-0-	236	3439	4880	3	172	9	Y	156	148	1	78

OIL AND GAS DIVISION

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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)		45073 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
WILSON 15		WELL #:	4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10909 - 11505	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JAILHOUSE (FUSSELMAN)		45484 200		ASSOCIATED	49B		CNTY: GLASSCOCK				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
OVERTON MIH		WELL #:	1	RRCID ->	291937	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9794 - 9824	
*10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	
*11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	
*12	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-	-0-	
*01	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2	Y	-0-	-0-	
*02	140 #	117	-0-	-23	-0-	117	2	Y	-0-	-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	
09	90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2	N	-0-	30	
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	30	
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	30	
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	30	
*01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	30	
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	30	

MOSAIC TEXAS LLC		589983		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN				
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:	1	RRCID ->	128611	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 6081 - 6176	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN		
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983							
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5834 - 6093
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	105 3	22 9	N	20		20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		20
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563							
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5897 - 5963
09	630 #	400	-0-	-230	-0-	400 2		N	-0-		17
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		17
11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		17
12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		17
*01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		17
02	644 #	597	-0-	-47	-0-	597 2		N	-0-		17

JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4550 - 4590
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
RMB OPERATING LLC				714207							
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF. 7540 - 7627
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353

RUBICON OIL & GAS, LLC				732309							
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 7513 - 7580
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2291 2	166 9	Y	151	134 1	106
10	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	2210 2	152 9	Y	138	138 1	106
11	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	2055 2	133 9	Y	121	138 1	89
12	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2229 2	158 9	Y	144	138 1	95
01	2356 N	2109	-0-	-247	-0-	1985 2	124 9	Y	113	138 1	70
*02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905 2	120 9	Y	109	135 1	44

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430							
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6348 - 6424
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	357 3	36 9	Y	33	33 1	27
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	378 3	40 9	Y	36	38 1	25
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	442 3	51 9	Y	46	46 1	25
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	509 3	51 9	Y	46	44 1	27
01	3100 N	4169	-0-	1069	1069	4112 3	57 9	Y	52	56 1	23
*02	2800 N	4610	-0-	1810	2879	4553 3	57 9	Y	52	53 1	22

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD				
RUBICON OIL & GAS, LLC				732309							
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 151346	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 10340	PERF. 6984	- 6998		
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	
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1145 2	42 9	Y	38	34 1	30
10	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1104 2	37 9	Y	34	34 1	30
11	1200 N	1060	-0-	-140	-0-	1027 2	33 9	Y	30	34 1	26
12	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1114 2	40 9	Y	36	34 1	28
01	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	993 2	31 9	Y	28	35 1	21
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	953 2	30 9	Y	27	34 1	14

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430						
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH 9420	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430						
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 279588	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 5248	- 5362	
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-	-0-
11	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-	-0-
*02	424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCM WATER, LLC				758383			CNTY: WARD			
I-10 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 276904	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5078	- 7370	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319				
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
10	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
11	1440 X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
12	1488 X	1252	-0-	-236	-0-	1252	3			N	-0-			-0-
01	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		BRUNSON '15'		WELL #: 1		RRCID -> 280710		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2021														

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HENDRICK, IDA -A-		WELL #:	6	RRCID -> 203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577	- 2842		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK		WELL #:	8	RRCID -> 281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447	- 2713		
09		739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-			-0-
10		775 #	696	-0-	-79	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11		690 #	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-			-0-
12		861 R	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-			-0-
01		775 #	661	-0-	-114	-0-	661 3	N	-0-			-0-
02		700 #	NO RPT	-0-	-700	-0-		N	NO RPT			-0-

COLBY		WELL #:	2	RRCID -> 285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2392	- 3183		
09		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11		600 #	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-			-0-
12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			-0-
01		871 R	871	-0-	-0-	-0-	871 3	N	-0-			-0-
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT			-0-

COLBY		WELL #:	14	RRCID -> 286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2397	- 3110		
09		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			-0-
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11		600 #	563	-0-	-37	-0-	563 3	N	-0-			-0-
12		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			-0-
01		872 R	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-			-0-
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
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	
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
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060			CNTY: WINKLER							
DAUGHERTY "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH				WELL #:	29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865			CNTY: WINKLER							
COCHISE				WELL #:	1	RRCID ->	188412	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10495 - 10512	
09	2280 #	2147	-0-	-133	-0-	2139	3	8	9	Y	7			145
10	2356 #	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-			145
11	2280 #	1966	-0-	-314	-0-	1966	3			Y	-0-			145
12	2232 #	1621	-0-	-611	-0-	1610	3		11	9	Y	10		155
01	2232 #	1859	-0-	-373	-0-	1846	3		13	9	Y	12	95 1	72
02	2016 #	1993	-0-	-23	-0-	1968	3		25	9	Y	23		95

COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
09	3600 #	2825	-0-	-775	-0-	2824	3		1	9	Y	1		21
10	3720 #	1570	-0-	-2150	-0-	1570	3			Y	-0-			21
11	3778 R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-			21
12	1984 #	1062	-0-	-922	-0-	1061	3		1	9	Y	1		22
01	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3		4	9	Y	4	15 1	11
*02	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3		4	9	Y	4		15

MECO IV HOLDCO, LLC				557074			CNTY: WINKLER							
BAIRD, W.E.				WELL #:	1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
09	16653 R	16653	-0-	-0-	-0-	16635	3		18	9	Y	16	19 1	198
10	14787 #	11065	-0-	-3722	-0-	11045	3		20	9	Y	18	17 1	199
11	16230 R	16230	-0-	-0-	-0-	16208	3		22	9	Y	20	23 1	196
12	15097 #	14744	-0-	-353	-0-	14723	3		21	9	Y	19	19 1	196
01	15097 #	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3		25	9	Y	23	23 1	196
02	13636 #	12994	-0-	-642	-0-	12971	3		23	9	Y	21	23 1	194

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

09	20612 R	20612	-0-	-0-	-0-	20602	3	10	9	N	9	10	1			-0-
10	17515 #	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	N	9	8	1			1
11	21722 R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			N	-0-					1
12	25344 R	25344	-0-	-0-	-0-	25344	3			N	-0-					1
01	24323 R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	10	1			1
*02	19986 R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	13	1			-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

10	DELQ PR	622	-0-	622	622	622	3			N	-0-					-0-
11	6404 R	5782	-0-	-622	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	10618 R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
*02	4923 R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-			151
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		Y	-0-			151
11	1920 N	999	-0-	-921	-0-	999 2		Y	-0-			151
12	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892 2		Y	-0-			151
01	1581 N	393	-0-	-1188	-0-	393 2		Y	-0-			151
02	924 N	425	-0-	-499	-0-	425 2		Y	-0-			151

DISCOVERY OPERATING, INC.
COCHISE

220865
WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC
CAMPBELL TR. 4

460397
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4

WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

CAMPBELL TR. 4

WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CAMPBELL TR. 1

WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
KILLER RABBIT FIELDS LLC		//CONT.//		460397							
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10156 - 10242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.10637 - 10724
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.10444 - 10497
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

MECO IV HOLDCO, LLC		557074			RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF. 9884 - 9998
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9863 - 9944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	3		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	107	3		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	119	3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119			Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9821 - 9906
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	-0-		-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3	Y	-0-		-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-		-0-
12	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3	Y	-0-		-0-
01	1023 N	348	-0-	-675	-0-	348	3	Y	-0-		-0-
02	924 N	127	-0-	-797	-0-	127	3	Y	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.// 49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.// 557074										
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016				
09	1230 N	498	-0-	-732	-0-	498	3		Y	-0-		-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		Y	-0-		-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-		-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-		-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3		Y	-0-		-0-
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3		Y	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480				
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8732	3	84	9	Y	76	86
10	9021 X	6592	-0-	-2429	-0-	6539	3	53	9	Y	48	32
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8615	3	45	9	Y	41	73
12	9114 X	8990	-0-	-124	-0-	8887	3	103	9	Y	94	167
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	Y	121	138
02	8232 X	8014	-0-	-218	-0-	7957	3	57	9	Y	52	70

BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033				
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		Y	-0-		-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		Y	-0-		-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		Y	-0-		-0-
12	2666 N	2276	-0-	-390	-0-	2276	3		Y	-0-		-0-
01	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3		Y	-0-		-0-
02	2044 N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3		Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1879		RRCID -> 185314		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-		-0-
12	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	3		Y	-0-		-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3		Y	-0-		-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #: 4		RRCID -> 186410		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006				
09	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3		Y	-0-		48
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		Y	-0-		48
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-		48
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	3		Y	-0-		48
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3		Y	-0-		48
02	1288 N	593	-0-	-695	-0-	593	3		Y	-0-		48

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
 BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

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	510 N	397	-0-	-113	-0-	397 3		Y	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-			-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-			-0-
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		Y	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	57			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	166 1		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97	170 1		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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

09	2744 N	707	-0-	-2037	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		Y	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-			-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

09	2900 N	855	-0-	-2045	125	855 2		Y	-0-			-0-
10	182 N	57	-0-	-125	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

09	2880 X	1294	-0-	-1586	-0-	1294 2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	94	-0-	-2882	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			-0-
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-			-0-
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
*02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
STATE WALTON -E- //CONT.// 743071												
WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1470 N	1008	-0-	-462	-0-	1008 2			Y	-0-	-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-	-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1116 2			Y	-0-	-0-
01		DLQ G-10	1118	-0-	1118	2234	1118 2			Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	1118	-0-	1118	3352	1118 2			Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)												
A&M OIL & GAS LLC 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
WALTON -A- 000696												
WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

APV MCCAMEY LLC												
CLAPP, RAY, -A- 028617												
WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC												
MCCABE, F. P. 072503												
WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCCABE, F. P.												
WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.// 072503								
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
MCCABE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020269		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: A 9		RRCID -> 020270		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)										//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC										//CONT.// 319765									
MCCUTCHEM, W. A. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 116751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-						
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-						
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-						
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-						
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-						
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		-0-						

JUST OIL & GAS, INC.										448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN										WELL #: 1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						

JUST OIL										448234									
GALAXY -37-										WELL #: 1		RRCID -> 135743		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-						
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-		-0-						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
02		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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-						

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2498 - 2605	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2482 - 2568	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724	
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-

HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176	
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-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
K3 PRODUCTIONS LLC		449236													
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LDF ENERGY, LLC		491588													
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-				-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588										
AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	50				N	NO RPT		-0-

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

GARTEX "B"		WELL #: 10		RRCID -> 131291		COMPL. DATE 06/25/1989		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011										
VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930				
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		19
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-		19
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		19
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		N	-0-		19
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		19
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-		19

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RAW PRODUCTION				694866									
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
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
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-		-0-
02		196 N	73	-0-	-123	-0-	73	2		N	-0-		-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071									
WALTON, J. B.				WELL #:	263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-
*02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-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-

WALTON, J. B.				WELL #:	218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693	
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872	
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-		-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2538	- 2734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589	- 2698		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.				WELL #: 321	RRCID -> 125924	COMPL. DATE 01/28/1988	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 2508	- 2682		
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 324	RRCID -> 126251	COMPL. DATE 11/13/1987	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2412	- 2696		
09	300 N	83	-0-	-217	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
*02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 325	RRCID -> 126252	COMPL. DATE 11/23/1987	TOTAL DEPTH 2722	PERF. 2511	- 2581		
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 327	RRCID -> 126253	COMPL. DATE 11/27/1987	TOTAL DEPTH 2660	PERF. 2431	- 2575		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.				WELL #: 328	RRCID -> 126254	COMPL. DATE 09/28/1994	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2526	- 2702		
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690				
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
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
*02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584				
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754				
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071						
WALTON, J. B.				WELL #: 335	RRCID -> 128959	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2626	- 2796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 337	RRCID -> 129967	COMPL. DATE 01/23/1989	TOTAL DEPTH 2832	PERF. 2581	- 2758	
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 338	RRCID -> 129968	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 2725	PERF. 2347	- 2609	
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	619 2	N	-0-		-0-
10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		-0-
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
*02	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 332	RRCID -> 130227	COMPL. DATE 01/31/1989	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2629	- 2809	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WALTON, J. B.				WELL #: 339	RRCID -> 130310	COMPL. DATE 02/09/1989	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2698	- 2854	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 342	RRCID -> 130375	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2464	- 2665	
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2	N	-0-		-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 85	RRCID -> 130531	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2515	- 2684	
09	420 N	1	-0-	-419	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	420	75	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	429	-0-	429	849	429	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	420	-0-	420	1269	420	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	437	-0-	437	1706	437	2	Y	-0-		-0-
01		2115 N	409	-0-	-1706	-0-	409	2	Y	-0-		-0-
*02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752		
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-		-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615		
09	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614		
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758		
09	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742		
09	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671		
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-		-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2515 - 2734
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
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2508 - 2717
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2522 - 2714
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2387 - 3217
09	510 N	62	-0-	-448	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2475 - 2641
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		210 N	124	-0-	-86	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
 WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
STOUT ENERGY INC.				824192						
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	- 2670	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, JOHN B "C"				WELL #: 10	RRCID -> 124539	COMPL. DATE 05/10/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2554	- 2653	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 14	RRCID -> 124746	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2563	- 2704	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 2W	RRCID -> 126610	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2579	- 2688	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K"		WELL #: 2		RRCID -> 136308		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2356 - 2493						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990																

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 2417 - 2496						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2576 - 2718						
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36														
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757						
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
*02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

09	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	-0-	10	12	10	2		N	-0-			-0-
*12	36	24	-0-	-0-	-12	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2021

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 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
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
 CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	267
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101 3	N	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	96 3	N	15
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	9			
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	121 3	N	38
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	42	9			165 1
						87	1	123 3	N	27
						30	9			
						78	1	66 3	N	-0-

KEYSTONE (COLBY)		49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071								
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #: 347		RRCID -> 257525		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2806 - 3050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC.		945936								
WALTON, J. B.		WELL #: 79A		RRCID -> 116817		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3366 - 3494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.		WELL #: 88		RRCID -> 116818		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3304 - 3485
09	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	3	Y	-0-	-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3	Y	-0-	-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3	Y	-0-	-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3	Y	-0-	-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3	Y	-0-	-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131	3	Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 91		RRCID -> 116819		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3327 - 3505
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-

 KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
 MCCUTCHEM, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	743 N	743	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	675 N	675	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	656 N	656	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	631 N	631	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	1230 N	178	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1302 N	955	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	865 N	865	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	829 N	829	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	961 N	910	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	930 N	923	-0-	B	-0-	N	-0-		157
10	961 N	941	-0-	B	-0-	N	-0-		157
11	930 N	892	-0-	B	-0-	N	-0-		157
12	961 N	877	-0-	B	-0-	N	-0-		157
01	930 N	858	-0-	B	-0-	N	-0-		157
02	840 N	740	-0-	B	-0-	N	-0-		157
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	4093 N	4093	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	4067 N	4067	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	3665 N	3665	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	3224 N	3224	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	3976 N	3976	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	3679 N	3679	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						

 KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
10	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
12	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
01	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	90 N	60	-0-	-30	B	-0-	60	3	56
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	56
11	150 N	107	-0-	-43	B	-0-	107	3	56
12	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	56
01	124 N	75	-0-	-49	B	-0-	75	3	56
02	112 N	47	-0-	-65	B	-0-	47	3	56
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	810 N	723	-0-	-87	B	-0-	723	3	63
10	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	63
11	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	63
12	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	63
01	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	63
*02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//	557074									
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	356756							
09	5370	10509	-0-		5139	B	361895	10509	3	N	-0-	-0-
10	5549	10373	-0-		4824	B	366719	10373	3	N	-0-	-0-
11	5370	9915	-0-		4545	B	371264	9915	3	N	-0-	-0-
12	5549	7943	-0-		2394	B	373658	7943	3	N	-0-	-0-
01	5549	8439	-0-		2890	B	376548	8439	3	N	-0-	-0-
02	5012	9260	-0-		4248	B	380796	9260	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	380796							
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:	1133	RRCID ->	152790	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3060 #	2965	-0-		-95	B	-95	2965	3	N	-0-	-0-
10	3162 #	2963	-0-		-199	B	-294	2963	3	N	-0-	-0-
11	3060 #	2930	-0-		-130	B	-424	2930	3	N	-0-	-0-
12	3162 #	2739	-0-		-423	B	-847	2739	3	N	-0-	-0-
01	3162 #	2363	-0-		-799	B	-1646	2363	3	N	-0-	-0-
02	2772 #	2252	-0-		-520	B	-2166	2252	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-2166							
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	1401	RRCID ->	229645	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9768 - 10618	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	1403	RRCID ->	240059	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	9940 - 10853	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	1046	RRCID ->	256551	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9305 - 9475	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-610	CANCELLED UNDERAGE ->	-1020					
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-610			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-610			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-		-0-	B	-610			Y	-0-	-0-
12	T. A.	360	-0-		360	B	-250	360	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	156	-0-		156	B	-94	156	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	124	-0-		124	B	30	124	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	30							

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//	557074									
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	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-610	CANCELLED UNDERAGE ->		-1051						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-610		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-610						

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-517	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						
09	60 #	30	-0-	-30	B	-547	30 3	N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	B	-554	24 3	N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B	-567	17 3	N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B	-571	27 3	N	-0-			-0-
01	31 #	35	-0-	4	B	-567	35 3	N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	B	-568	27 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-55	CANCELLED UNDERAGE ->		-513						

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
MECO IV HOLDCO, LLC		//CONT.//		557074									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-455	CANCELLED UNDERAGE ->		-2776							
09	960 #	588	-0-	-372 B	-827	588 3			N	-0-			-0-
10	806 #	465	-0-	-341 B	-1168	465 3			N	-0-			-0-
11	780 #	332	-0-	-448 B	-1616	332 3			N	-0-			-0-
12	3705 R	5321	-0-	1616 B	-0-	5321 3			N	-0-			-0-
01	713 #	675	-0-	-38 B	-38	675 3			N	-0-			-0-
02	560 #	535	-0-	-25 B	-63	535 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-63										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2853	CANCELLED UNDERAGE ->		-6733							
09	120 #	75	-0-	-45 B	-2898	75 3			N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33 B	-2931	60 3			N	-0-			-0-
11	90 #	43	-0-	-47 B	-2978	43 3			N	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26 B	-3004	67 3			N	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7 B	-3011	86 3			N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15 B	-3026	69 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-2853							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1075	RRCID ->	280019	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9058 - 9369	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-279										
09	4020 #	3391	-0-	-629 B	-908	3391 3			N	-0-			-0-
10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-2376	2686 3			N	-0-			-0-
11	4020 #	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918 3			N	-0-			-0-
12	4154 #	3008	-0-	-1146 B	-5624	3008 3			N	-0-			-0-
01	4154 #	3892	-0-	-262 B	-5886	3892 3			N	-0-			-0-
02	3164 #	3087	-0-	-77 B	-5963	3087 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5684	CANCELLED UNDERAGE ->		-279							

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9126 - 9394	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-250	CANCELLED UNDERAGE ->		-2971							
09	90 #	45	-0-	-45 B	-295	45 3			N	-0-			-0-
10	62 #	36	-0-	-26 B	-321	36 3			N	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34 B	-355	26 3			N	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-377	40 3			N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-387	52 3			N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15 B	-402	41 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-250							

XTO ENERGY INC.		945936											
POGO WALTON B		WELL #:		4	RRCID ->	122820	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	9165 - 9180	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2725										
09	1860 #	1666	-0-	-194 B	-2919	1666 3			Y	-0-			-0-
10	899 #	1609	-0-	710 B	-2209	1609 3			Y	-0-			-0-
11	1650 #	1523	-0-	-127 B	-2336	1523 3			Y	-0-			-0-
12	1705 #	1485	-0-	-220 B	-2556	1485 3			Y	-0-			-0-
01	1705 #	1560	-0-	-145 B	-2701	1560 3			Y	-0-			-0-
02	1540 #	1489	-0-	-51 B	-2752	1489 3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-2015							

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2549 R	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 3	Y	-0-			-0-
10	2325 #	1924	-0-	-401 B	-401	1924 3	Y	-0-			-0-
11	2400 #	1631	-0-	-769 B	-1170	1631 3	Y	-0-			-0-
12	2635 #	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340 3	Y	-0-			-0-
01	2635 #	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254 3	Y	-0-			-0-
02	2380 #	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4896							

 WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1240	CANCELLED UNDERAGE ->	-5032						
09	90 #	296	-0-	206 B	-1034	296 3	Y	-0-			-0-
10	659 R	1693	-0-	1034 B	-0-	1693 3	Y	-0-			-0-
11	1435 R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	Y	-0-			-0-
12	1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	Y	-0-			-0-
01	1705 #	1103	-0-	-602 B	-602	1103 3	Y	-0-			-0-
02	1540 #	1270	-0-	-270 B	-872	1270 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-872							

 WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-473								
09	1020 #	853	-0-	-167 B	-640	853 3	Y	-0-			-0-
10	961 #	891	-0-	-70 B	-710	891 3	Y	-0-			-0-
11	930 #	847	-0-	-83 B	-793	847 3	Y	-0-			-0-
12	961 #	887	-0-	-74 B	-867	887 3	Y	-0-			-0-
01	930 #	989	-0-	59 B	-808	989 3	Y	-0-			-0-
02	812 #	721	-0-	-91 B	-899	721 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-485	CANCELLED UNDERAGE ->	-414					

 WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

 WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-95								
09	1950 #	2037	-0-	87 B	-8	1512 3	525 9	Y	477	538 1	257
10	2015 #	960	-0-	-1055 B	-1063	577 3	383 9	Y	348	345 1	260
11	900 #	516	-0-	-384 B	-1447	145 3	371 9	Y	337	365 1	232
12	930 #	339	-0-	-591 B	-2038	13 3	326 9	Y	296	365 1	163
01	930 #	306	-0-	-624 B	-2662	13 3	293 9	Y	266	183 1	246
02	840 #	263	-0-	-577 B	-3239	14 3	249 9	Y	226	352 1	120
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3231	CANCELLED UNDERAGE ->	-8					

 KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-298							
	09	3150 #	3431	-0-	281 B	-17	3431 3	N	-0-	-0-
	10	3255 #	2694	-0-	-561 B	-578	2694 3	N	-0-	-0-
	11	3150 #	2284	-0-	-866 B	-1444	2284 3	N	-0-	-0-
	12	3255 #	1876	-0-	-1379 B	-2823	1876 3	N	-0-	-0-
	01	3255 #	1755	-0-	-1500 B	-4323	1755 3	N	-0-	-0-
	02	2940 #	2020	-0-	-920 B	-5243	2020 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5226		CANCELLED UNDERAGE ->	-17				

 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

	09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
	10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
	11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
	12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
	01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-
	*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 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

	09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

	09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
	10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
	11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
	12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502	- 2638		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
BASHARA, M. J.				WELL #: 2	RRCID -> 020363	COMPL. DATE 02/07/1963	TOTAL DEPTH 2402	PERF. N/A			
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071							
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641	- 2734		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225							
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687			N	NO RPT		-0-
CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT		-0-
KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.				945936									
WALTON, J B				WELL #:	95	RRCID ->	200179	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2327 - 2404
M	O	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	
09		437 N	99	-0-	-338	-0-	99 3		Y	-0-		-0-	
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-	
11		120 N	13	-0-	-107	-0-	13 3		Y	-0-		-0-	
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		Y	-0-		-0-	
01		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		Y	-0-		-0-	
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-	

POGO WALTON C				WELL #:	8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #:	15	RRCID ->	202871	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2581 - 2662
09	343 N	72	-0-	-271	-0-	9 1	30 3	Y	30	28 1		9	
						33 9							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	21 3	Y	38	40 1		7	
						42 9							
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y	34	32 1		9	
						37 9							
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	24 3	Y	24	27 1		6	
						26 9							
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	32 3	Y	15	18 1		3	
						17 9							
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	24 3	Y	13	13 1		3	
						14 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	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

09		3600 X	1832	-0-	-1768	-0-	560 1	1272 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	17	-0-	-3703	-0-	5 1	12 3	N	-0-		-0-
11		3600 X	13	-0-	-3587	-0-	5 1	8 2	N	-0-		-0-
12		2883 X	805	-0-	-2078	-0-	805 2		N	-0-		-0-
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	310 1	2178 2	N	-0-		-0-
*02		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	310 1	1450 2	N	-0-		-0-

7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.14377 - 14521
09		1770 N	1395	-0-	-375	-0-	560 1	835 2	N	-0-		-0-
10		1829 N	13	-0-	-1816	-0-	5 1	8 3	N	-0-		-0-
11		1140 N	11	-0-	-1129	-0-	5 1	6 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	529	-0-	-928	-0-	529 2		N	-0-		-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310 1	1430 2	N	-0-		-0-
*02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	310 1	952 2	N	-0-		-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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS	
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
UNIVERSITY LANDS 27-9				WELL #:	1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	19400	PERF.18874 - 18990
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

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

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
09		600 N	599	-0-	-1	-0-	488 3	111 9	N	101	159 1	171
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	601 3	111 9	N	101	165 1	107
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	102		209
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	590 3	117 9	N	106	175 1	140
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	537 3	130 9	N	118	159 1	99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89		188

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				
M	O	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
09	420 #	314	-0-	-106	-0-	300 2	14 9	Y	13			43
10	434 #	298	-0-	-136	-0-	283 2	15 9	Y	14			57
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	385 2	9 9	Y	8			65
12	496 #	426	-0-	-70	-0-	412 2	14 9	Y	13			78
01	496 #	391	-0-	-105	-0-	381 2	10 9	Y	9			87
*02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	353 2	3 9	Y	3			90

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A				
09	1230 #	700	-0-	-530	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
10	1271 #	1127	-0-	-144	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-
11	1050 #	943	-0-	-107	-0-	943 2		Y	-0-			-0-
12	1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-
01	1116 #	1015	-0-	-101	-0-	1015 2		Y	-0-			-0-
02	1008 #	902	-0-	-106	-0-	902 2		Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555				
09	840 #	535	-0-	-305	-0-	527 2	8 9	Y	7			141
10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718 2	1 9	Y	1			142
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-			142
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	750 2	3 9	Y	3			145
01	921 R	921	-0-	-0-	-0-	912 2	9 9	Y	8			153
*02	778 R	778	-0-	-0-	-0-	767 2	11 9	Y	10			163

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532				
09	3000 #	1942	-0-	-1058	-0-	1942 2		Y	-0-			-0-
10	3100 #	2622	-0-	-478	-0-	2622 2		Y	-0-			-0-
11	3000 #	2382	-0-	-618	-0-	2382 2		Y	-0-			-0-
12	3100 #	2894	-0-	-206	-0-	2894 2		Y	-0-			-0-
01	3011 R	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		Y	-0-			-0-
*02	2381 R	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		Y	-0-			-0-

CHALKLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183317		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	209	184	1	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217	183	1	152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	308	1	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	204	187	1	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	176	1	187

RAYNER		WELL #: 1 C		RRCID -> 183318		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

*09		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6121	2	9	9	N	8	8	8			149
10		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					149
11		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					149
12		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					149
01		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					149
*02		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

*09		11130 X	9510	-0-	-1620	-0-	9497	2	13	9	N	12	12	8			44
10		11501 X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3	9	N	3					47
11		11130 X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2			N	-0-					47
12		10540 X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2			N	-0-					47
01		10540 X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2			N	-0-					47
02		8876 X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2			N	-0-					47

OIL AND GAS DIVISION

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
BEACH EXPLORATION, INC.		058915													
LIVERMORE		WELL #: 1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 3506 - 3516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVERMORE		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES							
WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892		PERF. 3530 - 3535							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		124828													
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 15194					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828													
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311		PERF.15179 - 18155					
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	3556	3			N	-0-				93
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-				93
11	3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3488	3			N	-0-				93
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-				93
01	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3			N	-0-				93
02	3360 X NO RPT	-0-	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT				93

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
BLACK D		WELL #: 1		RRCID -> 282407		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 19694		PERF.16210 - 16224					
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	560	1	104	2	N	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	77	2	N	-0-				-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-

G.D. HOUSTON		284117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WELL #: 1		RRCID -> 284117		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 20150		PERF.15700 - 16700							
09	1140 X	821	-0-	-319	-0-	821	2			N	-0-				-0-
10	1302 X	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1633	2	46	9	N	42				42
12	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-				42
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6				48
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				48

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3900 X	3848	-0-	-52	-0-	3848 2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3132	-0-	-1022	-0-	3132 2	N	-0-			-0-
11		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2	N	-0-			-0-
12		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	930 1	N	4186 2			-0-
01		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	90 1	N	4183 2			-0-
*02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654	
09		8100 X	6213	-0-	-1887	-0-	6213 2	N	-0-			37
10		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	10289 2	N	-0-			37
11		8100 X	6409	-0-	-1691	-0-	6409 2	N	-0-			37
12		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316 2	N	-0-			37
01		8370 X	6392	-0-	-1978	-0-	6392 2	N	-0-			37
02		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-		N	-0-			37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		WELL #:		524907	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.15835 - 16051	
ABSHTER, MABEL UNIT				1								
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-			-0-
10		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3611	-0-	-49	-0-	3611 2	N	-0-			-0-
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	-0-			-0-
*01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-			-0-
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		WELL #:		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	
*09		64230 X	55477	-0-	-8753	-0-	55423 2	N	49			194
10		67103 X	67103	-0-	-0-	-0-	67024 2	N	72	170 1		96
11		64680 X	60348	-0-	-4332	-0-	60289 2	N	54			150
12		66836 X	31620	-0-	-35216	-0-	31580 2	N	36			186
01		67115 X	42310	-0-	-24805	-0-	42234 2	N	69			255
02		60620 X	41160	-0-	-19460	-0-	41098 2	N	56	175 1		136

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A	
09		16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	16148 2	N	32	169 1		85
10		15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15892 2	N	15			100
11		15300 X	14972	-0-	-328	-0-	14960 2	N	11			111
12		16709 X	15507	-0-	-1202	-0-	15497 2	N	9			120
01		16709 X	14728	-0-	-1981	-0-	14728 2	N	-0-			120
02		15092 X	14197	-0-	-895	-0-	14128 2	N	63			183

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A	
*09		8310 X	8058	-0-	-252	-0-	8054 3	N	4	4 8		30
10		8587 X	8324	-0-	-263	-0-	8324 3	N	-0-			30
11		8190 X	8044	-0-	-146	-0-	8044 3	N	-0-			30
12		8432 X	8282	-0-	-150	-0-	8282 3	N	-0-			30
01		8432 X	8199	-0-	-233	-0-	8199 3	N	-0-			30
02		7532 X	7329	-0-	-203	-0-	7329 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09		2790 X	2561	-0-	-229	-0-	2560	2	1	9	N	162
10		2852 N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	162
11		2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	162
12		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	162
01		2790 N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	162
02		2520 N	2489	-0-	-31	-0-	2489	2			N	162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
 BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09		14670 X	13194	-0-	-1476	-0-	513	1	12673	3	N	87
							8	9				
10		18770 X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	97
							11	9				
11		20370 X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	31
							128	9				
12		24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	729	1	23547	3	N	49
							20	9				
01		21049 X	17048	-0-	-4001	-0-	648	1	16383	3	N	64
							17	9				
02		16940 X	1684	-0-	-15256	-0-	54	1	1630	3	N	64

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

09		14B2 EXT	25	-0-	25	87	25	3			N	-0-
10		14B2 EXT	29	-0-	29	116	29	3			N	-0-
11		14B2 EXT	11	-0-	11	127	11	3			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-
02		14B DENY	183	-0-	183	310	183	2			N	-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DIAMONDBACK E&P LLC 217012												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09		34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	34700	2			N	-0-
10		35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	35154	2			N	-0-
11		34043 X	34043	-0-	-0-	-0-	34022	2	21	9	N	12
12		35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	930	1	35005	2	N	12
01		34365 X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	280
							295	9				
*02		31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	N	314

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
09		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-
12		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-
01		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-
*02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
09		12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	12905	2	1	9	N	1
10		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11175	2	15	9	N	15
11		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	15
12		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	930	1	23978	2	N	15
01		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	181
							183	9				
*02		20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	N	204

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
09		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-
10		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-
11		11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-
12		13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	930	1	12724	2	N	-0-
01		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180
							198	9				
*02		11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	180

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
LASATER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6613 X	6613	-0-	-0-	6613	2			N	-0-		-0-
10		6811 X	6811	-0-	-0-	6811	2			N	-0-		-0-
11		6804 X	6804	-0-	-0-	6804	2			N	-0-		-0-
12		7854 X	7854	-0-	-0-	930	1	6924	2	N	-0-		-0-
01		6997 X	6997	-0-	-0-	90	1	6907	2	N	-0-		-0-
*02		6277 X	6277	-0-	-0-	6277	2			N	-0-		-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907		CAPACITY			CNTY: WARD				
HILL, DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	044781	COMPL. DATE	09/28/1968	TOTAL DEPTH	20225	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012		ONE WELL							
DWYER, SAM J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.16140 - 16668	
09		2490 #	2284	-0-	-206	-0-	2284	2		N	-0-		136
10		2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-		136
11		2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-		136
12		2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-		136
01		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		136
*02		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		136

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	
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		65
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		65
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		65
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		65
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-		65
02		168 N	116	-0-	-52	-0-	116	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	1415	-0-	1415	1415	1412	3		Y	3	2 1	1
12		T. A.	1454	-0-	1454	2869	310	1	1141	3	Y	3	3 1
							3	9					
01		T. A.	1202	-0-	1202	4071	310	1	889	3	Y	3	3 1
							3	9					
*02		4870 X	799	-0-	-4071	-0-	310	1	486	3	Y	3	2 1
							3	9					2

M.A.J. (SILURIAN) RANGER 40 PETROLEUM, LLC JR		56068 750 691714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING					
		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MPF (CAPITAN REEF) FLAMINGO OPERATING, LLC REED, E. O.		56294 333 271635		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MPF (YATES) FLAMINGO OPERATING, LLC REED -B- 15		56294 666 271635		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	211			Y	NO RPT			-0-
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	93			Y	NO RPT			117
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	84			Y	NO RPT			-0-
MAC DER (YATES) DIAMOND M OIL CO., INC. WILSON		56408 500 216899		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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
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

09		10494	6357	-0-	-4137	-0-	6357 2	N	-0-			-0-
10		7370	4832	-0-	-2538	-0-	4832 2	N	-0-			-0-
11		6966	4593	-0-	-2373	-0-	4593 2	N	-0-			-0-
12		4258	3276	-0-	-982	-0-	3276 2	N	-0-			-0-
01		2294	37	-0-	-2257	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		2072	1938	-0-	-134	-0-	1938 2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)			56822 085		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696									
FASKEN, C. B. A/C 2			WELL #:	4	RRCID ->	186506	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	12080 - 12130
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)			57324 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
BLACK MOUNTAIN SWD LP			072747									
CHEVRON 47			WELL #:	1	RRCID ->	242657	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	10815 - 10866
09		3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3527 3	26 9	N	24		236
10		3999 X	3023	-0-	-976	-0-	3010 3	13 9	N	12		248
11		3870 X	3375	-0-	-495	-0-	3354 3	21 9	N	19		267
12		3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3742 3	30 9	N	27		294
01		3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3509 3	21 9	N	19		313
02		3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2809 3		N	-0-	130 1	183

VAQUERO OPERATING			882776									
PECOS - G- FEE			WELL #:	1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10822 - 10845
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MENDEL ESTATE -38-			WELL #:	2	RRCID ->	282494	COMPL. DATE	02/05/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10843 - 10938
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1720 3	338 9	N	307	329 1	40
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1445 3	365 9	N	332	174 1	198
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1533 3	36 9	N	33	179 1	52
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1513 3	374 9	N	340	362 1	30
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2151 3	276 9	N	251	182 1	99
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1270 3	231 9	N	210	182 1	127

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			155
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			155
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2 3		N	-0-			155
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-		2 3		N	-0-			155
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			155
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740										
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740					
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE 11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			27

REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182											
REEVES STATE 14				WELL #:	1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES STATE 14				WELL #:	2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 -	2798	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN (CONSOLIDATED)				57774 275	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
PHILLIPS UNIVERSITY "P"				WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 -	6900	
09	480	#	310	-0-	-170	-0-	229	3	81	9	Y	74	82	1	8
10	527	R	527	-0-	-0-	-0-	444	3	83	9	Y	75	74	1	9
11	529	R	529	-0-	-0-	-0-	449	3	80	9	Y	73	68	1	14
12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	523	3	106	9	Y	96	98	1	12
01	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			12
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MC COMB (ELLENBURGER)				59030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		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	
09	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	27218	2			N	-0-			-0-
10	28827	X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			N	-0-			-0-
11	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2			N	-0-			-0-
12	28117	X	27391	-0-	-726	-0-	27391	2			N	-0-			-0-
01	28830	X	27723	-0-	-1107	-0-	27723	2			N	-0-			-0-
02	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	24227	2			N	-0-			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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			
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	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497	2	29	9	Y	26	23	0	3
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2230	2	50	9	Y	45	46	0	2
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	5	0	-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
*02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	21	0	2

MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685									
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8326 - 8428		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			203
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

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		
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
09	DLQ G-10	251	-0-	251	1337	251	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368	2		Y	-0-			-0-
11	1815 N	110	-0-	-1705	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I				WELL #:	301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3804 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	1364	-0-	1364	5991	1364	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	7498	1507	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1066	-0-	-1934	5564	1066	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1043	-0-	-2057	3507	1043	2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	677	-0-	-2423	1084	677	2		Y	-0-			-0-
*02	2290 N	1206	-0-	-1084	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #:	232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF. 3842 - 3958	
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
09	DLQ G-10	462	-0-	462	2260	462	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	617	-0-	617	2877	617	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	487	-0-	-2513	364	487	2		Y	-0-			-0-
*12	942 N	578	-0-	-364	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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					
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	620	3	264	9	N	240	181	1			232
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	488	3	353	9	N	321	375	1			178
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	398	3	406	9	N	369	374	1			173
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	388	3	389	9	N	354	183	1			344
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	376	3	442	9	N	402	546	1			200
*02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	336	3	359	9	N	326	179	1			347

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)				59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612 -	6656					
09		2940 X	1616	-0-	-1324	-0-	90	1	1526	3	N	-0-					-0-
10		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	90	1	2794	3	N	-0-					-0-
11		2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	90	1	1726	3	N	-0-					-0-
12		3038 X	2233	-0-	-805	-0-	90	1	2143	3	N	-0-					-0-
01		3038 X	2239	-0-	-799	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-
02		2604 X	1693	-0-	-911	-0-	90	1	1603	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					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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					

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

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3810 #	3628	-0-	-182	-0-	3593	3	35	9	N	32					192
10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740	3	45	9	N	41					233
11	3660 #	3626	-0-	-34	-0-	3581	3	45	9	N	41	176	1			98
12	3751 #	3683	-0-	-68	-0-	3638	3	45	9	N	41					139
01	3782 #	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51					190
02	3416 #	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53					243

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP 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

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

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CALLON (PERMIAN) LLC 124807
 CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R.		WELL #:	1-U	RRCID ->	171856	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	5086 - 5210			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIMSEY		WELL #:	1	RRCID ->	173344	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4736 - 4852			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	2	RRCID ->	173445	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	5356	PERF.	4798 - 5137			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #:	3	RRCID ->	176513	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	4745 - 5426			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY		WELL #:	3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	4824 - 5209			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUMPHREY		WELL #:	4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5386 - 5394			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			113

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC BLAKE		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
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
		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135 - 5215						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CREASY		WELL #: 1		RRCID -> 184692		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5128 - 5169						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786 - 5149						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812 - 5142						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803 - 5157						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818 - 6244						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165								
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431		
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	606 3	14 9	Y	13			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			23
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC				124807								
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190					
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512					
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-			195
10	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	3	N	-0-			195
11	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-			195
12	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-			195
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-			195
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-			N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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	EOM BALANCE
				1	099546	06/04/1987	19050	14024	- 14117		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BURKHOLDER "A" UNIT				1	138258	04/12/1991	19050	14220	- 14474		
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333 3		N	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		-0-
HUMPHREY UNIT				2	169892	06/05/1998	16299	14217	- 14589		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HUMPHREY				5	179192	08/12/2000	14850	14364	- 14400		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONROE UNIT				1	203834	05/11/2004	19050	13962	- 14154		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT				732177 1	229641	07/20/2004	19065	14168	- 14243		
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 3		N	-0-		-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600				
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	3720 X	1996 -0-	-1724	-0-	52 2	1883 3	Y	26	26 0	1			
					32 4	29 9							
10	3782 X	1043 -0-	-2739	-0-	36 2	650 3	Y	316	304 0	13			
					9 4	348 9							
11	3742 X	3742 -0-	-0-	-0-	136 2	3493 3	Y	83	93 0	3			
					22 4	91 9							
12	3782 X	2983 -0-	-799	-0-	67 2	2816 3	Y	63	64 0	2			
					31 4	69 9							
01	3785 X	3785 -0-	-0-	-0-	3472 3	93 4	Y	200	194 0	8			
					220 9								
*02	3472 X	1918 -0-	-1554	-0-	33 2	1817 3	Y	54	60 0	2			
					9 4	59 9							
LELA													
				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429				
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	427 -0-	427	427	15 2	388 3	Y	20	19 0	1			
					2 4	22 9							
12	DLQ G-10	564 -0-	564	991	12 2	485 3	Y	56	55 0	2			
					5 4	62 9							
01	DLQ G-10	570 -0-	570	1561	506 3	14 4	Y	45	45 0	2			
					50 9								
*02	DLQ G-10	226 -0-	226	1787	3 2	189 3	Y	30	31 0	1			
					1 4	33 9							
MIDLAND SW													
				WELL #: 1D	RRCID -> 176498	COMPL. DATE 03/05/2000	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5900	- 6292				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	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				
09	6 N	6 -0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 0	-0-			
10	6 N	6 -0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 0	-0-			
11	6 N	5 -0-	-1	-0-	2 3	3 9	Y	3	3 0	-0-			
12	6 N	6 -0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	3 0	-0-			
01	3 N	3 -0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-			
*02	5 N	1 -0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			
INDUSTRIAL "A"													
				WELL #: 602H	RRCID -> 180362	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 11948	PERF.12188	- 21390				
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
*02	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047										COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	9729	PERF.12177	- 20875
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817										COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135	- 21117
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819										COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	9692	PERF.13257	- 19622
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820										COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12170	- 17728
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	17	2	635	3	Y	84	82	0	4
							11	4	92	9					
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
11	DLQ	G-10	221	-0-	221	221	8	2	191	3	Y	19	18	0	1
							1	4	21	9					
12	DLQ	G-10	55	-0-	55	276	1	2	53	3	Y	-0-	1	0	-0-
							1	4							
01	DLQ	G-10	1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0	3
							94	9							
*02	DLQ	G-10	321	-0-	321	1917	5	2	257	3	Y	53	54	0	2
							1	4	58	9					
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986										COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	16791	PERF.12137	- 16163
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618										COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	15984	PERF.12120	- 15875
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 12008 - 15480													
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
09		2100 N	2038	-0-	-62	-0-	1783 3	255 9	Y	232	221 1		85
10	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	2060	1595 3	465 9	Y	423	454 1		54
11	DLQ	G-10	2207	-0-	2207	4267	1801 3	406 9	Y	369	346 1		77
12	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	6242	1631 3	344 9	Y	313	332 1		58
01	DLQ	G-10	1999	-0-	1999	8241	1710 3	289 9	Y	263	222 1		99
*02		2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930 3	118 9	Y	107	151 1		55

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
ARCH OIL & GAS, LLC 029272													
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-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													
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
12	496	#	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
*02	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) CONTANGO RESOURCES, LLC SMITH, F. G. -A-		//CONT.// //CONT.//	61473 500 100222	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
M	O	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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) CONTANGO RESOURCES, LLC SMITH, F. G. -A-		//CONT.//	61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
		//CONT.//	100222									
		WELL #:	1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	
09	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-			163
10	2728 #	2402	-0-	-326	-0-	2396 2	6 9	N	5	147 1		21
11	2640 #	1432	-0-	-1208	-0-	1426 2	6 9	N	5			26
12	2728 #	767	-0-	-1961	-0-	767 2		N	-0-			26
01	2728 #	893	-0-	-1835	-0-	893 2		N	-0-			26
02	2464 #	802	-0-	-1662	-0-	802 2		N	-0-			26

JJH ENERGY COMPANY BEATY		427402	WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855
09	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			53
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			53
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			53
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			53
01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			53
02	252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			53

TWO P PARTNERS, LLC DEARING, INC.		875088	WELL #:	1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A
09	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
11	810 #	797	-0-	-13	-0-	797 2		N	-0-			-0-
12	837 #	672	-0-	-165	-0-	672 2		N	-0-			-0-
01	837 #	349	-0-	-488	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	756 #	464	-0-	-292	-0-	464 2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
09	240 #	230	-0-	-10	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135 2		Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:	12	RRCID ->	061146	COMPL. DATE	01/13/1974	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	N/A	
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-			73
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-			73
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2	N	-0-			73
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2	N	-0-			73
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-			73
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-			73

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 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	T. A.	1463	-0-	1463	3083	1463 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1618	-0-	1618	4701	1618 2	Y	-0-			-0-
11	6233 X	1532	-0-	-4701	-0-	1532 2	Y	-0-			-0-
12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	Y	-0-			-0-
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424 2	Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

09	120 N	46	-0-	-74	-0-	17 2	29 9	Y	26	24 0	3
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	107 2	30 9	Y	27	28 0	2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709 2	14 9	Y	13	14 0	1
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685 2	14 9	Y	13	13 0	1
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601 2	15 9	Y	14	14 0	1
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667 2	13 9	Y	12	12 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

09	2070 N	576	-0-	-1494	-0-	490 2	86 9	Y	78	76 0	9
10	1736 N	790	-0-	-946	-0-	680 2	110 9	Y	100	103 0	6
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	693 2	129 9	Y	117	114 0	9
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	479 2	171 9	Y	155	152 0	12
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	437 2	172 9	Y	156	159 0	9
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	429 2	142 9	Y	129	132 1	6

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
*02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-								
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	96 1	589 3	N	-0-		189
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	96 1	627 3	N	-0-		189
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-		189
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	96 1	635 3	N	-0-		189
01	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	99 1	488 3	N	-0-		189
*02	672 N	660	-0-	-12 B	-0-	90 1	570 3	N	-0-		189

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

 MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		03/01	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

		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		02	0	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022									

 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

		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
		01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022									

 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

		09	840 #	392	-0-	-448	-0-	392	2	Y	-0-	-0-
		10	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2	Y	-0-	-0-
		11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2	Y	-0-	-0-
		12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-	-0-
		01	961 #	588	-0-	-373	-0-	588	2	Y	-0-	-0-
		02	868 #	794	-0-	-74	-0-	794	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

		09	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2	N	-0-	-0-
		10	2015 N	619	-0-	-1396	-0-	619	2	N	-0-	-0-
		11	1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2	N	-0-	-0-
		12	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2	N	-0-	-0-
		01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-
		*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	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 #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF. 20870 - 21170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 20729 - 21243

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

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF. 18717 - 18856

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

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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					
RED BLUFF RESOURCES LLC		//CONT.//		696653											
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
CATFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169311	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	18735	PERF.	15965 - 16746			
09		3420 X	145	-0-	-3275	-0-		145 3			N	-0-			-0-
10		3534 X	21	-0-	-3513	-0-		21 3			N	-0-			-0-
11		3420 X	254	-0-	-3166	-0-		254 3			N	-0-			-0-
12		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
01		589 X	370	-0-	-219	-0-		155 1	215 2		N	-0-			-0-
02		224 X	140	-0-	-84	-0-		140 1			N	-0-			-0-

VERMEJO 58		WELL #:		1	RRCID ->	219903	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.	15504 - 17331			
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-		59 3			N	-0-			-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140 3			N	-0-			-0-
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140 2			N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	229845	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	14658 - 16686			
09		1950 X	156	-0-	-1794	-0-		156 3			N	-0-			-0-
10		2015 X	23	-0-	-1992	-0-		23 3			N	-0-			-0-
11		1950 X	300	-0-	-1650	-0-		300 3			N	-0-			-0-
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
01		527 X	225	-0-	-302	-0-		225 2			N	-0-			-0-
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-

BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	261494	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	16885	PERF.	14396 - 16633			
09		6210 X	236	-0-	-5974	-0-		236 3			N	-0-			-0-
10		6417 X	34	-0-	-6383	-0-		34 3			N	-0-			-0-
11		6210 X	310	-0-	-5900	-0-		310 3			N	-0-			-0-
12		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
01		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
02		280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
OXY USA INC. 630591																
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-				-0-
10		558 N	380	-0-	-178	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-				-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-				-0-
*02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-				-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-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																
09	7050	X	4022	-0-	-3028	-0-	-0-	4022	2		Y	-0-				-0-
10	7285	X	609	-0-	-6676	-0-	-0-	609	2		Y	-0-				-0-
11	7050	X	10	-0-	-7040	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
12	6417	X	1956	-0-	-4461	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-				-0-
01	4216	X	540	-0-	-3676	-0-	-0-	540	2		Y	-0-				-0-
02	3052	X	153	-0-	-2899	-0-	-0-	153	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																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021																

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	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																
09	7200	X	5999	-0-	-1201	-0-	-0-	5999	3		N	-0-				-0-
10	7440	X	6085	-0-	-1355	-0-	-0-	6085	3		N	-0-				-0-
11	7200	X	5801	-0-	-1399	-0-	-0-	5801	3		N	-0-				-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	5836	3		N	-0-				-0-
01	6634	X	6216	-0-	-418	-0-	-0-	6216	3		N	-0-				-0-
02	5600	X	628	-0-	-4972	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2				N	-0-			-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2				N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

09	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27	2				N	-0-			-0-
10	3038 X	42	-0-	-2996	-0-	42	2				N	-0-			-0-
11	2340 X	43	-0-	-2297	-0-	43	2				N	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	-0-			-0-
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						N	-0-			-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
 POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3				N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3				N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3				N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

09	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3				N	-0-			-0-
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3				N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3				N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3				N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518															
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328															
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-	
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-	
*02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-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															
09		690 N	280	-0-	-410	-0-	263	3	17	9	N	15		127	
10		558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-		127	
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5		132	
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2		134	
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-		134	
*02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-		134	

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415															
09		2340 #	1533	-0-	-807	-0-	1304	3	229	9	N	208	181	1	237
10		2418 #	2238	-0-	-180	-0-	1994	3	244	9	N	222	161	1	298
11		2340 #	1849	-0-	-491	-0-	1637	3	212	9	N	193	349	1	142
12		2294 #	1949	-0-	-345	-0-	1684	3	265	9	N	241	184	1	199
01		2232 #	2019	-0-	-213	-0-	1754	3	265	9	N	241	181	1	259
02		2016 #	1612	-0-	-404	-0-	1392	3	220	9	N	200	180	1	279

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140															
09		13710 X	9637	-0-	-4073	-0-	9637	3			N	-0-			-0-
10		14167 X	8212	-0-	-5955	-0-	8212	3			N	-0-			-0-
11		13440 X	10805	-0-	-2635	-0-	10805	3			N	-0-			-0-
12		9951 X	9450	-0-	-501	-0-	9450	3			N	-0-			-0-
01		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3			N	-0-			-0-
02		10080 X	7231	-0-	-2849	-0-	7231	3			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410															
09		13650 X	12605	-0-	-1045	-0-	12605	3			N	-0-			-0-
10		14105 X	12599	-0-	-1506	-0-	12599	3			N	-0-			-0-
11		13980 X	11853	-0-	-2127	-0-	11853	3			N	-0-			-0-
12		14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	3			N	-0-			-0-
01		14446 X	12785	-0-	-1661	-0-	12785	3			N	-0-			-0-
02		11760 X	11274	-0-	-486	-0-	11274	3			N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//	66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
PECOS FEE		WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A		
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
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909 2	N	-0-			-0-
11		3210 X	2705	-0-	-505	-0-	2705 2	N	-0-			-0-
12		3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968 2	N	-0-			-0-
01		3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2946 2	N	-0-			-0-
02		2912 X	2531	-0-	-381	-0-	2531 2	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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.			945936									
SMITH, HORACE		WELL #:	1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605		
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
*02		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		
09		31020 X	27709	-0-	-3311	-0-	27709 2	N	-0-			-0-
10		32054 X	24647	-0-	-7407	-0-	24647 2	N	-0-			-0-
11		31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	31220 2	N	-0-			-0-
12		32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	32823 2	N	-0-			-0-
01		32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	32365 2	N	-0-			-0-
02		29148 X	28568	-0-	-580	-0-	28568 2	N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:	1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A		
09		24566 X	24566	-0-	-0-	-0-	24566 2	N	-0-			-0-
10		24986 X	24392	-0-	-594	-0-	24392 2	N	-0-			-0-
11		24180 X	19334	-0-	-4846	-0-	19334 2	N	-0-			-0-
12		25389 X	19734	-0-	-5655	-0-	19734 2	N	-0-			-0-
01		26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	26582 2	N	-0-			-0-
02		22932 X	20066	-0-	-2866	-0-	20066 2	N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:	1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A		
09		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	N	-0-			-0-
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
12		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-			-0-
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1561	-0-	-287	-0-	1561 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
MOSAIC TEXAS LLC		589983							
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//	67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS						
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//	589983									
YATES, SUN		WELL #:	2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF.	N/A	
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	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								

YATES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								

YATES "B"		WELL #:	2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								

YATES "E"		WELL #:	1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-								
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

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 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	44	172	1	62
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	41			103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	49			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	151	1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			68

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				75

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	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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	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

09	5310	X	3347	-0-	-1963	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-			-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3150	-0-	-938	-0-	3150	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE

WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	11205	2	N	-0-			-0-
10	13144	X	10529	-0-	-2615	-0-	10529	2	N	-0-			-0-
11	12720	X	9761	-0-	-2959	-0-	9761	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	8100	-0-	-2372	-0-	8100	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC
ROARK

653216
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	7990	2	345	4	N	-0-	52
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.//		69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER					
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.//		653216													
ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID -> 172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.	15260	-	15266		
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7		40
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	165	2	4290	4	N	-0-				40

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
STEWART 32		WELL #:		1	RRCID -> 128908	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10568	-	10603		
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	504	3	30	9	N	27				162
10	496 N	251	-0-	-245	-0-	236	3	15	9	N	14				176
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				176
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				176
01	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-				176
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				176

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748				CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
AVERY 22		WELL #:		1	RRCID -> 280230	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	10880	-	11770		
09	21480 X	5147	-0-	-16333	-0-	120	1	4710	3	N	179	544	0		365
						120	4	197	9						
10	20429 X	3796	-0-	-16633	-0-	124	1	3466	3	N	147				512
						44	4	162	9						
11	29868 X	29868	-0-	-0-	-0-	120	1	28115	3	N	1419	1438	0		493
						72	4	1561	9						
12	23938 X	23938	-0-	-0-	-0-	124	1	22518	3	N	1065	753	0		805
						124	4	1172	9						
01	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0		810
						124	4	1048	9						
02	27888 X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0		676
						112	4	870	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	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	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
09		18489 X	3166	-0-	-15323	-0-	3082 3	84 9	Y	76	181 1			117
10		4712 X	3074	-0-	-1638	-0-	2986 3	88 9	Y	80				197
11		3870 X	2772	-0-	-1098	-0-	2676 3	96 9	Y	87	185 1			99
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-				99
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3875 3	147 9	Y	134				233
*02		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5250 3	167 9	Y	152	188 1			197

"SV" REBEL FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	170427	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	14070 - 15750	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPS FARMS				WELL #:	2H	RRCID ->	291014	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11893 - 15594	
09	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	495 1	12584 3	N	1141	1080 1	28 8		287
							2004 4	1255 9						
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	495 1	11971 3	N	1110	1067 1	4 8		326
							3072 4	1221 9						
11	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	450 1	11811 3	N	1016	1027 1	58 8		257
							1037 4	1118 9						
12	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	11992 3	1417 4	N	973	905 1	18 8		307
							1070 9							
01	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465 1	12362 3	N	911	892 1			326
							777 4	1002 9						
02	14308	X	12366	-0-	-1942	-0-	420 1	10864 3	N	854	910 1	30 8		240
							143 4	939 9						

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				70
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW CODE	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
09	2255 N	1142	-0-	-1113	-0-	1142 3			Y	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994 3	37 9		Y	34	29 0		5
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482 3	32 9		Y	29	24 0		10
12	1178 N	507	-0-	-671	-0-	459 3	48 9		Y	44	41 0		13
01	1023 N	389	-0-	-634	-0-	364 3	25 9		Y	23	31 0		5
02	476 N	158	-0-	-318	-0-	147 3	11 9		Y	10	13 0		2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

09	6059 X	1011	-0-	-5048	-0-	1005 3	6 9		Y	5	10 0		1
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3			Y	-0-	1 0		-0-
11	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705 3			Y	-0-			-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939 3			Y	-0-			-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3			Y	-0-			-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827 3	1 9		Y	1	1 0		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

09	21796 X	4051	-0-	-17745	-0-	3902 3	149 9		Y	135	135 0	4 6	31
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983 3	139 9		Y	126	138 0		19
11	4020 X	1630	-0-	-2390	-0-	1540 3	90 9		Y	82	72 0		29
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5458 3	143 9		Y	130	120 0		39
01	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3836 3	105 9		Y	95	113 0		21
02	3752 X	3513	-0-	-239	-0-	3424 3	89 9		Y	81	83 0		19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

09	2900 N	3879	-0-	979	3525	3879 3			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3126	-0-	26	3551	3126 3			Y	-0-			-0-
11	4188 X	637	-0-	-3551	-0-	601 3	36 9		Y	33	21 0		12
12	3999 X	607	-0-	-3392	-0-	548 3	59 9		Y	54	50 0		16
01	3999 X	206	-0-	-3793	-0-	192 3	14 9		Y	13	26 0		3
02	3612 X	256	-0-	-3356	-0-	246 3	10 9		Y	9	10 0		2

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
//CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

09	33380 X	8166	-0-	-25214	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
10	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	8431	3	259	9	Y	235	96	0			139
11	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14124	3	175	9	Y	159	233	0			65
12	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12254	3	45	9	Y	41	38	0			68
01	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14091	3	42	9	Y	38	46	0			60
*02	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	12599	3	14	9	Y	13	27	0			46

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

09	22470 X	5749	-0-	-16721	-0-	5252	3	497	9	Y	452	441	0			258
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3578	3	190	9	Y	173	329	0			102
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3566	3	52	9	Y	47	130	0			19
12	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2845	3	13	9	Y	12	11	0			20
01	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3271	3	11	9	Y	10	13	0			17
02	3332 X	3272	-0-	-60	-0-	3268	3	4	9	Y	4	8	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

09	30206 X	4291	-0-	-25915	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

09	15982 X	2914	-0-	-13068	-0-	2871	3	43	9	Y	39					310
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2970	3	18	9	Y	16					326
11	3330 X	2466	-0-	-864	-0-	2438	3	28	9	Y	25					351
12	3193 X	2300	-0-	-893	-0-	2044	3	256	9	Y	233	181	0			403
01	3007 X	2213	-0-	-794	-0-	2160	3	53	9	Y	48	182	0			269
02	2716 X	2198	-0-	-518	-0-	2144	3	54	9	Y	49					317

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

09	33774 X	8387	-0-	-25387	-0-	8387	3			Y	-0-					-0-
10	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-
11	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10502	3	150	9	Y	136	81	0			55
12	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9557	3	37	9	Y	34	32	0			57
01	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	11439	3	33	9	Y	30	39	0			48
*02	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9088	3	14	9	Y	13	22	0			39

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

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

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842		PERF.11896 - 16179	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11856 - 17146	
09	3741 X	1324	-0-	-2417	-0-	1324	3				-0-
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	Y	2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3				-0-
01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3				-0-
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	1
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935		PERF.12009 - 15801	
09	23968 X	6241	-0-	-17727	-0-	6241	3				-0-
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3				-0-
11	6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086	3				-0-
12	6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511	3				-0-
01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3				-0-
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3				-0-
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751	
09	10734 X	2147	-0-	-8587	-0-	2132	3	15	9	Y	8
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3				-0-
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3				-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3				-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3				-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	11161 X	4724	-0-	-6437	-0-	4617 3	107 9	Y	97	109 0	3 6	22
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	3941 3	233 9	Y	212	202 0		32
11	3210 X	1596	-0-	-1614	-0-	1512 3	84 9	Y	76	81 0		27
12	4867 X	1426	-0-	-3441	-0-	1313 3	113 9	Y	103	99 0		31
01	4867 X	991	-0-	-3876	-0-	921 3	70 9	Y	64	81 0		14
02	4396 X	615	-0-	-3781	-0-	527 3	88 9	Y	80	75 0		19

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648				
09	19014 X	3553	-0-	-15461	-0-	3542 3	11 9	Y	10	18 0	1 6	2
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 3		Y	-0-	2 0		-0-
11	3930 X	2988	-0-	-942	-0-	2988 3		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800 3		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4413	-0-	-51	-0-	4413 3		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3853	-0-	-179	-0-	3802 3	51 9	Y	46	35 0		11

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962				
09	20603 X	4185	-0-	-16418	-0-	4185 3		Y	-0-			-0-
10	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		Y	-0-			-0-
11	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 3		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3408	-0-	-436	-0-	3408 3		Y	-0-			-0-
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		Y	-0-			-0-
*02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
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			
09	21193 X	3866	-0-	-17327	-0-	3866	3	Y	-0-	22	0	1	6	-0-	
10	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	Y	144	122	0			22	
11	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	Y	119	99	0			42	
12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	Y	120	126	0			36	
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	Y	161	162	0			35	
*02	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	Y	179	172	0			42	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
09	14294 X	3490	-0-	-10804	-0-	3490	3	Y	-0-					-0-	
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3	Y	-0-					-0-	
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	Y	177	105	0			72	
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	Y	50	42	0			80	
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	Y	45	54	0			71	
*02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	3	Y	16	32	0			55	

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
09	36767 X	8444	-0-	-28323	-0-	8444	3	Y	-0-	1	0			-0-	
10	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8910	3	Y	19	16	0			3	
11	7050 X	5847	-0-	-1203	-0-	5847	3	Y	-0-	3	0			-0-	
12	7874 X	6350	-0-	-1524	-0-	6328	3	Y	20	14	0			6	
01	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	Y	19	21	0			4	
*02	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3	Y	-0-	4	0			-0-	

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
09	10466 X	-0-	-0-	-10466	-0-			Y	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-					-0-	
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966		
09	2900 N	1012	-0-	-1888	142	956	3	Y	51	50	0			29	
10	824 N	682	-0-	-142	-0-	657	3	Y	23	38	0			14	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	40	38	0			16	
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	702	3	Y	33	10	0			39	
01	589 N	349	-0-	-240	-0-	334	3	Y	14	26	0			27	
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	95	12	0			110	

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454		
09	26035 X	4289	-0-	-21746	-0-	4124	3	Y	150	171	0	5	6	34	
10	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	Y	145	157	0			22	
11	5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	Y	53	56	0			19	
12	5642 X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	Y	140	117	0			42	
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	Y	349	315	0			76	
*02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4356	3	Y	302	306	0			72	

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH		12102		PERF.12400 - 16202		
09	2900 N	2260	-0-	-640	8507	2243	3	Y	15	14	0			3	
10	3100 N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	Y	5	7	0			1	
11	3000 N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	Y	2	2	0			1	
12	3100 N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	Y	15	11	0			5	
01	3100 N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	Y	15	17	0			3	
*02	2800 N	1953	-0-	-847	3196	1933	3	Y	18	17	0			4	

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) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-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	
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	
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	540 N	262	-0-	-278	-0-		259 3	3 9	N	3			33
10	589 N	181	-0-	-408	-0-		181 3		N	-0-			33
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3		N	-0-			33
12	279 N	236	-0-	-43	-0-		235 3	1 9	N	1			34
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-			34
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-		566 3	1 9	N	1			35

PAYTON (DEVONIAN)				69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6699 - 6843	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012					CNTY: MIDLAND				
BLAIR		WELL #:		1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698	
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	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-		3839 2		N	-0-			131
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		3598 2		N	-0-			131
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3084 2		N	-0-			131
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-		930 1	6776 2	N	-0-			131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-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	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
09	1650 N	211	-0-	-1439	-0-	192	2	19	9	Y	17	18	1		24
10	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1		25
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	Y	16	18	1		23
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	18	1		23
01	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1805	2	3	9	Y	3				26
02	DLQ G-10	957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1				27

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

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF. 15744 - 16106

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
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

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
09	540 N	340	-0-	-200	-0-	327	2	13	9	N	12				108
10	496 N	380	-0-	-116	-0-	362	2	18	9	N	16				124
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	392	2	11	9	N	10				134
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14				148
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	N	13				161
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13				174

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

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
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	698	3	14	9	N	13				83
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	N	14				97
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	861	3	31	9	N	28				125
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917	3	28	9	N	25				150
01	806 N	796	-0-	-10	-0-	768	3	28	9	N	25				175
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-				175

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565	
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
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1421 3	53 9		N	48			160
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1621 3	64 9		N	58	157 1		61
11		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1629 3	52 9		N	47			108
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2682 3	56 9		N	51			159
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1698 3	57 9		N	52	172 1		39
*02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1558 3	51 9		N	46			85

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-		2976 3			Y	-0-			-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-		2590 3			Y	-0-			-0-
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-		2520 3			Y	-0-			-0-
12	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-		2340 3			Y	-0-			-0-
01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-		1980 3			Y	-0-			-0-
*02	1824 R	1824	-0-	-0-	-0-		1824 3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520	
09	2977 R	2977	-0-	-0-	-0-		2977 3			Y	-0-			-0-
10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-		2590 3			Y	-0-			-0-
11	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-		2520 3			Y	-0-			-0-
12	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-		2340 3			Y	-0-			-0-
01	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-		1980 3			Y	-0-			-0-
*02	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-		1825 3			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427										
HANSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	1430 - 1500	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765										
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2			N	-0-			-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029 2			N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2			N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1239 2			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 2			N	-0-			-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
MORNINGSTAR PARTNERS, L.P.				586700										
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:		2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	30	1	587	2	N	-0-			-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-			-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-			-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-			-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC				295079										
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750										
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282169	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5266 - 5370		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264		RRCID -> 171902				COMPL. DATE 01/06/1999			TOTAL DEPTH 7087			PERF. 4624 - 5083		
I R T 29		WELL #:		1														
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	875	3	72	9	N	65							207
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	899	3	65	9	N	59							266
11	990 N	782	-0-	-208	-0-	712	3	70	9	N	64	185	1					145
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	972	3	63	9	N	57							202
01	961 N	824	-0-	-137	-0-	771	3	53	9	N	48	161	1					89
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46							135

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264										
REDMOND -J-		WELL #:		1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1246	2	1	9	N	1			66
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			66
11	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-			66
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			66
*01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			66
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			66

IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1590 N	1228	-0-	-362	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
01	1643 N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500 X	945	-0-	-555	-0-	945 2		N	-0-			107
10	1426 X	1013	-0-	-413	-0-	1013 2		N	-0-			107
11	1320 X	951	-0-	-369	-0-	951 2		N	-0-			107
12	1271 X	993	-0-	-278	-0-	993 2		N	-0-			107
01	1271 X	994	-0-	-277	-0-	994 2		N	-0-			107
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			107

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
B & B ENERGY (I)				039783								
I.R.T. "29"		WELL #:		3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 1231 - 1292	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC				421238								
ATKINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1280 - 1380	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//		70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//		421238				TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280	-	1380	
ATKINS, GEORGE		WELL #:		1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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				TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268	-	1358	
ATKINS		WELL #:		2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A			
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964						
09	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3		N	-0-			36
10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3		N	-0-			36
11	1350	N	509	-0-	-841	-0-	509	3		N	-0-			36
12	1271	N	875	-0-	-396	-0-	875	3		N	-0-			36
01	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3		N	-0-			36
*02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN)				70488 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325				TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A			
GARTH		WELL #:		1	RRCID ->	055970	COMPL. DATE	06/22/1973						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)				70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MULLOY OPERATING, INC.				593077				TOTAL DEPTH	5260	PERF.	3909	-	3938	
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
HOLT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 175936	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 3913	- 3920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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		
09	645	N	645	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	856 2		N	-0-		-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	824 2		N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906		
09	14B2	EXT	32	-0-	32	32 2		N	-0-		66
10	14B2	EXT	96	-0-	96	128 2		N	-0-		66
11	14B2	EXT	58	-0-	58	186 2		N	-0-		66
12	186	X	-0-	-0-	-186			N	-0-		66
01	93	N	42	-0-	-51	42 2		N	-0-		66
*02	65	N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-		66
XTO ENERGY INC.				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
P & C RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362				
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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		27 N	27	-0-	-0-		27 2	N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-		126 2	N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-		282 3	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-		64 2	N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC		028617										
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3481 - 3498		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3418 - 3435		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.		046623										
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3500 - 3534		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3528 - 3558		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3540 - 3568		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
HOME PETROLEUM CORP.				396852							
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498		
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
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101							
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
09	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	120	1	1759	2	N	-0-
10	2294 N	1429	-0-	-865	-0-	124	1	1305	2	N	-0-
11	2340 N	1888	-0-	-452	-0-	120	1	1768	2	N	-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2227	2	N	-0-
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-
02	1764 N	1428	-0-	-336	-0-	92	1	1336	2	N	-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC				831420										
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	12695 - 12855	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
09	2280 #	1913	-0-	-367	-0-	1913	3			N	-0-			36
10	2356 #	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-			36
11	2100 #	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-			36
12	2170 #	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-			36
01	2294 #	2082	-0-	-212	-0-	2082	3			N	-0-			36
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1667	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	09/14/2019	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11135 - 17633	
09	52800 X	47700	-0-	-5100	-0-	3786	1	38040	2	Y	5340	5262	0	592
						5874	9							
10	54312 X	47199	-0-	-7113	-0-	3430	1	37596	3	Y	5403	5474	0	521
						230	4	5943	9					
11	52800 X	44178	-0-	-8622	-0-	2615	1	35975	3	Y	5080	5114	0	487
						5588	9							
12	54560 X	45017	-0-	-9543	-0-	2190	1	36499	3	Y	5186	5219	0	454
						623	4	5705	9					
01	51181 X	15240	-0-	-35941	-0-	1281	1	11911	3	Y	1836	1706	0	584
						28	4	2020	9					
*02	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	3	Y	1836	1029	0	584
						222	4	2020	9					

SPIRE 226-34 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289424	COMPL. DATE	03/03/2021	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	10926 - 18200	
09	40110 X	34316	-0-	-5794	-0-	2926	1	29430	2	Y	1782	1835	0	454
						1960	9							
10	39184 X	33409	-0-	-5775	-0-	28733	3	2628	4	Y	1862	1934	0	382
						2048	9							
11	38490 X	30927	-0-	-7563	-0-	1960	1	26962	3	Y	1823	1832	0	373
						2005	9							
12	39773 X	31158	-0-	-8615	-0-	1644	1	27403	3	Y	1847	1808	0	412
						79	4	2032	9					
01	37138 X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0	431
						692	9							
*02	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	941	1	14505	3	Y	1108	1028	0	453
						5	4	1219	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CORNELL 226-34 //CONT.// 008481													
WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		39210 X	35177	-0-	-4033	-0-	2886 1	29043 2	Y	2953	2961 0		571
							3248 9						
10		40517 X	35659	-0-	-4858	-0-	2641 1	28945 3	Y	3035	3007 0		599
							734 4	3339 9					
11		39210 X	33860	-0-	-5350	-0-	2049 1	28178 3	Y	2978	2864 0		713
							357 4	3276 9					
12		38874 X	33822	-0-	-5052	-0-	1690 1	28164 3	Y	2922	2919 0		716
							754 4	3214 9					
01		37510 X	30404	-0-	-7106	-0-	2450 1	22783 3	Y	2253	2326 0		643
							2693 4	2478 9					
*02		33177 X	33177	-0-	-0-	-0-	1816 1	28001 3	Y	2927	2919 0		720
							140 4	3220 9					

AEP 226-34 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620													
09		92940 X	80040	-0-	-12900	-0-	6919 1	68945 2	Y	3796	3796 0		479
							4176 9						
10		93465 X	83300	-0-	-10165	-0-	6555 1	71850 3	Y	3917	3917 0		479
							586 4	4309 9					
11		89250 X	70663	-0-	-18587	-0-	4514 1	62089 3	Y	3509	3821 0		167
							200 4	3860 9					
12		90861 X	72457	-0-	-18404	-0-	3693 1	61542 3	Y	3785	3813 0		139
							3058 4	4164 9					
01		85188 X	26420	-0-	-58768	-0-	2423 1	22536 3	Y	1225	1225 0		139
							113 4	1348 9					
*02		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	712 1	10983 3	Y	908	913 0		162
							2 4	999 9					

WHITE WING 14-1 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990													
09		142020 X	131253	-0-	-10767	-0-	10770 1	107667 2	Y	11651	11637 0		496
							12816 9						
10		146754 X	129887	-0-	-16867	-0-	9664 1	105914 3	Y	11878	11778 0		596
							1243 4	13066 9					
11		142020 X	122816	-0-	-19204	-0-	7457 1	102571 3	Y	11223	11323 0		496
							443 4	12345 9					
12		146754 X	120594	-0-	-26160	-0-	5821 1	97009 3	Y	11271	11238 0		529
							5366 4	12398 9					
01		141205 X	87898	-0-	-53307	-0-	7537 1	70098 3	Y	7718	7582 0		665
							1773 4	8490 9					
*02		116848 X	116848	-0-	-0-	-0-	6388 1	98495 3	Y	10463	10388 0		621
							456 4	11509 9					

BRACERO 226-34 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569													
09		47070 X	36112	-0-	-10958	-0-	2980 1	29858 2	Y	2976	2976 0		-0-
							3274 9						
10		42346 X	37342	-0-	-5004	-0-	2850 1	31137 3	Y	3050	3050 0		-0-
							3355 9						
11		41100 X	34816	-0-	-6284	-0-	2142 1	29460 3	Y	2919	2919 0		-0-
							3 4	3211 9					
12		42470 X	33533	-0-	-8937	-0-	1713 1	28553 3	Y	2875	2875 0		-0-
							104 4	3163 9					
01		38533 X	22691	-0-	-15842	-0-	1532 1	14254 3	Y	1588	1588 0		-0-
							5158 4	1747 9					
*02		36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	1965 1	30305 3	Y	3452	3452 0		-0-
							254 4	3797 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC GRIZZLY B		//CONT.//		71052 900 019802	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	45799 X	45799	-0-	-0-	-0-	528	1	38525	3	Y	5827	5002	0	878	1	726
10	45249 X	45249	-0-	-0-	-0-	336	4	6410	9	Y	2978	3428	0	254	1	22
11	37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	328	1	41645	3	Y	2585	2550	0	13	1	44
12	48311 X	48311	-0-	-0-	-0-	3276	9	31435	3	Y	3148	3106	0	71	1	15
01	31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	99	4	2844	9	Y	2251	2242	0			24
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	NO RPT					24
						40	4	3463	9							
						29027	3	2476	9	Y						

HIPPO				WELL #:	2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL DEPTH	12367	PERF.	1.2518	- 17015		
09	3000 N	17293	-0-	14293	14293	151	1	11012	3	Y	5556	4114	0	837	1	692
10	3100 N	31155	-0-	28055	42348	18	4	6112	9	Y	8379	8418	0	590	1	63
11	3000 N	9578	-0-	6578	48926	169	1	21479	3	Y	3856	3816	0	38	1	65
12	3100 N	29242	-0-	26142	75068	290	4	9217	9	Y	5637	5598	0	77	1	27
01	103279 X	28211	-0-	-75068	-0-	58	1	4845	3	Y	6092	6054	0			65
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433	4	4242	9	Y	NO RPT					65
						3472	1	18893	3	Y						
						676	4	6201	9							
						21510	3	6701	9	Y						

HOWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	284902	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	1.1974	- 15976		
09	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	128	1	9368	3	Y	153	287	0	23	1	19
10	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	231	4	168	9	Y	499	506	0	8	1	4
11	45423 X	45423	-0-	-0-	-0-	162	1	20591	3	Y	988	973	0	2	1	17
12	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	145	4	549	9	Y	888	901	0			4
01	31706 X	31706	-0-	-0-	-0-	4050	1	40257	3	Y	1433	1422	0			15
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	4	1087	9	Y	NO RPT					15
						7023	1	31990	3	Y						
						977	9									
						30130	3	1576	9	Y						

KUDU B				WELL #:	1H	RRCID ->	284911	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	12262	PERF.	1.1854	- 16349		
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	968	1	4407	3	Y	2025	2008	0	7	8	10
01	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	2228	9			Y	1884	1874	0			20
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13562	3	2072	9	Y	NO RPT					20

HIPPO				WELL #:	1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	1.2310	- 16415		
09	3000 N	9621	-0-	6621	6621	100	1	7301	3	Y	2018	1547	0	304	1	251
10	3100 N	15563	-0-	12463	19084	2220	9			Y	2924	3058	0	94	1	23
11	3000 N	8690	-0-	5690	24774	96	1	12251	3	Y	1922	1896	0	17	1	32
12	3100 N	20670	-0-	17570	42344	3216	9	5971	3	Y	3304	3247	0	74	1	15
01	57822 X	15478	-0-	-42344	-0-	26	4	2114	9	Y	2641	2628	0			28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3063	1	13969	3	Y	NO RPT					28
						4	4	3634	9							
						12573	3	2905	9	Y						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC GRIZZLY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		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 ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12701	-		16807		
09		16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	176 1	12822 3	Y	3406	3215 0	513 1			425	
							112 4	3747 9								
10		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	123 1	15641 3	Y	2479	2884 0					20
							2727 9									
11		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	998 1	10165 3	Y	1775	1765 0					30
							32 4	1953 9								
12		25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	4154 1	19020 3	Y	2502	2434 0	86 1			12	
							21 4	2752 9								
01		30504 X	30504	-0-	-0-	-0-	27653 3	2851 9	Y	2592	2576 0					28
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						28

LION		WELL #: 3H		RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12499	-		17200		
09		32505 X	32505	-0-	-0-	-0-	295 1	21515 3	Y	9723	7164 0	1464 1			1212	
							10695 9									
10		43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	259 1	32941 3	Y	9599	10124 0	614 1			73	
							10559 9									
11		36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	2609 1	26930 3	Y	6549	6466 0	46 1			110	
							119 4	7204 9								
12		41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	6233 1	28424 3	Y	6270	6241 0	109 1			30	
							8 4	6897 9								
01		38628 X	38628	-0-	-0-	-0-	32946 3	5682 9	Y	5165	5140 0					55
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						55

MOOSE		WELL #: 1H		RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	12482	-		19757		
09		26029 X	26029	-0-	-0-	-0-	273 1	19936 3	Y	5284	3907 0	796 1			659	
							8 4	5812 9								
10		32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	218 1	27723 3	Y	4276	4606 0	297 1			32	
							4704 9									
11		15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	1306 1	12903 3	Y	1296	1293 0	13 1			22	
							1 4	1426 9								
12		21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	3063 1	13951 3	Y	3716	3720 0					18
							4088 9									
01		17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	12941 3	5028 9	Y	4571	4540 0					49
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						49

MEERKAT		WELL #: 1H		RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.	11840	-		16477		
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	44 1	3244 3	Y	688	603 0	103 1			86	
							757 9									
10		66361 X	66361	-0-	-0-	-0-	425 1	57475 3	Y	6985	6787 0	229 1			55	
							777 4	7684 9								
11		55467 X	55467	-0-	-0-	-0-	587 1	49427 3	Y	937	970 0	6 1			16	
							4422 4	1031 9								
12		43444 X	43444	-0-	-0-	-0-	6252 1	34022 3	Y	1775	1770 0	13 1			8	
							1217 4	1953 9								
01		52483 X	39786	-0-	-12697	-0-	36636 3	3150 9	Y	2864	2841 0					31
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						31

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC TIGER		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		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 -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342																
09	3000 N	7505	-0-	4505	4505	75	1	5510	3	Y	1745	1304	0	263	1	217
10	3100 N	27537	-0-	24437	28942	1920	9	183	1	Y	3786	3624	0	351	1	28
11	3000 N	18591	-0-	15591	44533	4165	9	1449	1	Y	1930	1907	0	19	1	32
12	3100 N	26345	-0-	23245	67778	66	4	2123	9	Y	2583	2575	0	28	1	12
01	100005 X	32227	-0-	-67778	-0-	4226	1	19273	3	Y	2894	2875	0			31
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	5	4	2841	9	Y	NO RPT					31

WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355																
09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	86	1	6305	3	Y	1605	1219	0	242	1	200
10	31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	1766	9	231	1	Y	1440	1537	0	92	1	11
11	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	1584	9	1669	1	Y	533	535	0			9
12	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	54	4	586	9	Y	2008	1980	0	28	1	9
01	40524 X	40524	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	1769	1759	0			19
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	35	4	2209	9	Y	NO RPT					19

WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710																
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	58	0			-0-
10	3100 N	64575	-0-	61475	61475	478	1	60714	3	Y	2686	2618	0	47	1	21
11	3000 N	22703	-0-	19703	81178	428	4	2955	9	Y	583	588	0	6	1	10
12	3100 N	89781	-0-	86681	167859	2016	1	20032	3	Y	6360	6136	0	205	1	29
01	232286 X	64427	-0-	-167859	-0-	14	4	641	9	Y	3063	3059	0			33
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	6996	9	61058	3	Y	NO RPT					33

WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913																
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
10	3100 N	49397	-0-	46297	46297	358	1	45514	3	Y	2913	2860	0	30	1	23
11	3000 N	16904	-0-	13904	60201	321	4	3204	9	Y	1287	1254	0	35	1	21
12	3100 N	31812	-0-	28712	88913	1415	1	14063	3	Y	3430	3435	0			16
01	176410 X	87497	-0-	-88913	-0-	10	4	1416	9	Y	6786	6729	0			73
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	5047	1	22992	3	Y	NO RPT					73

WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241																
09	94463 X	94463	-0-	-0-	-0-	996	1	72676	3	Y	18324	14098	0	2759	1	2285
10	87589 X	87589	-0-	-0-	-0-	635	4	20156	9	Y	17986	19342	0	789	1	140
11	93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	530	1	67274	3	Y	18094	17832	0	96	1	306
12	103727 X	103727	-0-	-0-	-0-	19785	9	67060	3	Y	18477	18349	0	347	1	87
01	105668 X	105668	-0-	-0-	-0-	6584	1	19903	9	Y	16144	16058	0			173
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	212	4	20325	9	Y	NO RPT					173

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC OSO				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802	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				
09		3000 N	32910	-0-	29910	29910	388	1	28309	3	Y	3821	2842	0	575	1	477
10		3100 N	59161	-0-	56061	85971	10	4	4203	9	Y	8738	8695	0	453	1	67
11		3000 N	45278	-0-	42278	128249	387	1	49162	3	Y	6435	6349	0	45	1	108
12		3100 N	64589	-0-	61489	189738	9612	9	34684	3	Y	11188	11075	0	168	1	53
01	245803	X	56065	-0-	-189738	-0-	3	4	7079	9	Y	9801	9749	0			105
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45284	3	10781	9	Y	NO RPT					105
GRIZZLY				WELL #: B	2H	RRCID ->	289698	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155	1	19670	3	Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	30441	-0-	30441	30441	10616	9	9651		Y	9572	9572	0			79
11		14B DENY	37999	-0-	37999	68440	2095	1	21338	3	Y	13181	12926	0	112	1	222
12		14B DENY	36639	-0-	36639	105079	67	4	14499	9	Y	9342	9337	0	183	1	44
01		14B DENY	33165	-0-	33165	138244	4723	1	21617	3	Y	7273	7239	0			78
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	138244	23	4	10276	9	Y	NO RPT					78
ANADARKO E&P ONSHORE LLC SUNDANCE 56-3-35				WELL #: 020528	1H	RRCID ->	276220	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	11067	-	15280		
09		45191 X	45191	-0-	-0-	-0-	2	1	42492	3	N	2452	2562	1	34	8	278
10		42465 X	42465	-0-	-0-	-0-	2697	9	2	1	N	2991	2930	1	54	8	285
11		34932 X	34932	-0-	-0-	-0-	3290	9	2	1	N	2143	1864	1	57	8	507
12		50093 X	50093	-0-	-0-	-0-	2357	9	2	1	N	2488	2552	1	94	8	349
01		56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	2737	9	2	1	N	2045	2068	1	67	8	259
*02		23909 X	23909	-0-	-0-	-0-	2250	9	1	1	N	1176	945	1	43	8	447
							1294	9									
SHERIDAN 55-4-27				WELL #: 020528	1H	RRCID ->	276320	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	11099	-	15091		
09		25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	1271	1	23237	3	N	452	380	1	10	8	450
10		28412 X	28412	-0-	-0-	-0-	497	9	1311	1	N	436	555	1	4	8	327
11		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	480	9	839	1	N	310	375	1	38	8	224
12		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	341	9	2	1	N	-0-					224
01		13299 X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	5	8	490
*02		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	503	9	901	1	N	1723	1831	1	38	8	344
							1895	9									
TETON 56-2-39				WELL #: 020528	1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	11441	-	15703		
09		46831 X	46831	-0-	-0-	-0-	44563	3	2268	9	N	2062	2190	0	27	8	812
10		45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39	8	768
11		42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44	8	801
12		41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	51	8	823
01		42437 X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	46	8	903
*02		33089 X	33089	-0-	-0-	-0-	31320	3	1769	9	N	1608	1560	0	43	8	908

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BIG PINEY 57-2-41		WELL #:		1H	RRCID -> 277111	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10141	- 14334			
M O	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			
09	29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	25616 3	201 4	N	3480	3327 1	14 8	546	
						3828 9							
10	28706 X	27910	-0-	-796	-0-	24529 3	177 4	N	2913	3303 1	18 8	138	
						3204 9							
11	27780 X	24730	-0-	-3050	-0-	21507 3	162 4	N	2783	2581 1	34 8	306	
						3061 9							
12	30628 X	3898	-0-	-26730	-0-	427 3	167 4	N	3004	3054 1	34 8	222	
						3304 9							
01	30628 X	3454	-0-	-27174	-0-	161 4	3293 9	N	2994	2732 1	28 8	456	
02	27664 X	2355	-0-	-25309	-0-	116 4	2239 9	N	2035	1845 1	34 8	612	

CODY 56-3-9		WELL #:		1H	RRCID -> 277394	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10931	- 15054			
09	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10720 3	2935 9	N	2668	2559 1	5 8	529	
						11274 3	2858 9	N	2598	2575 1	88 8	464	
10	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	11274 3	2858 9	N	2598	2575 1	88 8	464	
						9594 3	2816 9	N	2560	2383 1	43 8	598	
11	13440 X	12410	-0-	-1030	-0-	9594 3	2816 9	N	2560	2383 1	43 8	598	
						10319 3	2431 9	N	2210	2322 1	50 8	436	
12	13888 X	12750	-0-	-1138	-0-	10319 3	2431 9	N	2210	2322 1	50 8	436	
						7291 3	2149 9	N	1954	2009 1	42 8	339	
*01	13888 X	9440	-0-	-4448	-0-	7291 3	2149 9	N	1954	2009 1	42 8	339	
02	12544 X	7716	-0-	-4828	-0-	5941 3	1775 9	N	1614	1135 1	193 8	625	

GREYBULL 55-4-9		WELL #:		1H	RRCID -> 277611	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11168	- 15363			
09	46230 X	34551	-0-	-11679	-0-	34028 3	27 4	Y	451	552 1	7 8	231	
						496 9							
10	51243 X	33054	-0-	-18189	-0-	32456 3	29 4	Y	517	593 1	10 8	145	
						569 9							
11	49590 X	20634	-0-	-28956	-0-	19662 3	47 4	Y	841	894 1	23 8	69	
						925 9							
12	51243 X	31065	-0-	-20178	-0-	29321 3	96 4	Y	1498	1418 1	69 8	80	
						1648 9							
01	45477 X	25064	-0-	-20413	-0-	22915 3	107 4	Y	1856	1695 1	42 8	199	
						2042 9							
02	25396 X	8267	-0-	-17129	-0-	7292 3	51 4	Y	840	826 1	50 8	163	
						924 9							

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID -> 277704	COMPL. DATE 10/10/2016	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10694	- 14840			
09	14520 X	13446	-0-	-1074	-0-	11102 3	91 4	Y	2048	2074 0	2 8	143	
						2253 9							
10	14260 X	13497	-0-	-763	-0-	10979 3	97 4	Y	2201	2204 0	5 8	135	
						2421 9							
11	13800 X	13036	-0-	-764	-0-	10728 3	91 4	Y	2015	1978 0	7 8	165	
						2217 9							
12	14229 X	13308	-0-	-921	-0-	10713 3	101 4	Y	2267	2295 0	4 8	133	
						2494 9							
01	14229 X	5656	-0-	-8573	-0-	3990 3	63 4	Y	1457	1411 0	2 8	177	
						1603 9							
02	12544 X	-0-	-0-	-12544	-0-			Y	-0-			177	

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID -> 277726	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11623	- 16306			
09	870 X	409	-0-	-461	-0-	353 2	56 9	Y	51	51 0		-0-	
						754 2	58 9	Y	53	53 0		-0-	
10	868 X	812	-0-	-56	-0-	754 2	58 9	Y	53	53 0		-0-	
						655 2	226 9	Y	205	203 0	1 8	-1	
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	655 2	226 9	Y	205	203 0	1 8	-1	
						621 2	51 9	Y	46	46 0	1 8	-0-	
12	868 X	672	-0-	-196	-0-	621 2	51 9	Y	46	46 0	1 8	-0-	
						664 2	301 9	Y	274	271 0	1 8	2	
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	664 2	301 9	Y	274	271 0	1 8	2	
						484 2	55 9	Y	50	50 0	2 8	-0-	
02	812 X	539	-0-	-273	-0-	484 2	55 9	Y	50	50 0	2 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B //CONT.// 020528																	
WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087																	
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			
09		44370 X	41675	-0-	-2695	-0-	37176	3	4499	9	Y	4090	4023	0	12	8	214
10		48019 X	42785	-0-	-5234	-0-	37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8	265
11		46470 X	39480	-0-	-6990	-0-	34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3	262
12		48019 X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
01		43369 X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198
02		37128 X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38	8	233

TETON 56-2-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284																	
09		15030 X	12401	-0-	-2629	-0-	10186	3	2215	9	N	2014	1734	0	23	8	733
10		15531 X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9	8	668
11		15030 X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18	8	547
12		15531 X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19	8	594
01		15531 X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563
02		13916 X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19	8	703

BANNER 57-1-21																	
WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747																	
09		22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	16132	2	6520	9	Y	5927	3268	0	2613	1	98
10		22661 X	12756	-0-	-9905	-0-	8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255	1	233
11		21660 X	15812	-0-	-5848	-0-	10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48	8	270
12		22785 X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356	1	259
01		22785 X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	4778	0	55	8	264
02		21140 X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44	8	371

STATE 56-2-12																	
WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474																	
09		17460 X	9581	-0-	-7879	-0-	7361	3	2220	9	N	2018	1865	0	6	8	725
10		18042 X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8	8	783
11		17460 X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17	8	591
12		11408 X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19	8	671
01		11501 X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540
02		10388 X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20	8	500

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																	
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323																	
09		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	17665	2	63	4	Y	1579	1484	0	12	8	181
10		21266 X	20103	-0-	-1163	-0-	18417	2	93	4	Y	1448	1443	0	15	8	171
11		20580 X	20544	-0-	-36	-0-	18957	2	56	4	Y	1392	1400	0	26	8	137
12		21266 X	20777	-0-	-489	-0-	18739	2	71	4	Y	1788	1758	0	29	8	138
01		21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	19464	2	68	4	Y	1708	1693	0	26	8	127
02		19180 X	17976	-0-	-1204	-0-	16349	2	57	4	Y	1427	1356	0	28	8	170

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)	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
09	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	155	4	3577	9	Y	3252	3239	0	19 8 173
10	17887 X	17125	-0-	-762	-0-	152	4	3490	9	Y	3173	3122	0	29 8 195
11	17310 X	17175	-0-	-135	-0-	156	4	3570	9	Y	3245	3219	0	47 8 174
12	17887 X	4062	-0-	-13825	-0-	3889	9	172	4	Y	3535	3474	0	60 8 175
01	17887 X	3677	-0-	-14210	-0-	3521	9	155	4	Y	3201	3138	0	34 8 204
02	18060 X	4052	-0-	-14008	-0-	3881	9	170	4	Y	3528	3442	0	79 8 211

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10661	- 18146		
09	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	38882	3	5754	9	Y	5231	5131	0	27 8 274
10	45725 X	43601	-0-	-2124	-0-	37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	37 8 309
11	44250 X	41760	-0-	-2490	-0-	36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	5 3 309
12	45725 X	43925	-0-	-1800	-0-	38353	3	5572	9	Y	5065	5026	0	39 8 302
01	45725 X	41696	-0-	-4029	-0-	36776	3	4920	9	Y	4473	4496	0	37 8 242
02	41188 X	32491	-0-	-8697	-0-	28538	3	3953	9	Y	3594	3499	0	33 8 304

RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11381	- 15404		
09	1260 X	918	-0-	-342	-0-	43	4	875	9	N	795	738	1	4 8 105
10	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	900	2	42	4	N	752	780	1	6 8 71
11	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	827	9	4100	2	N	720	693	1	6 8 92
12	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	792	9	3984	2	N	814	824	1	7 8 75
01	1767 X	483	-0-	-1284	-0-	895	9	23	4	N	418	431	1	4 8 58
02	3052 X	611	-0-	-2441	-0-	28	4	583	9	N	530	550	1	5 8 33

CALLAHAN 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL DEPTH	12483	PERF.12800	- 20173		
09	67260 X	41897	-0-	-25363	-0-	36575	2	468	4	Y	4413	4395	0	29 8 64
10	64144 X	64144	-0-	-0-	-0-	4854	9	56015	2	Y	6792	6710	0	57 8 89
11	58944 X	58944	-0-	-0-	-0-	56015	2	7471	9	Y	6150	6032	0	110 8 97
12	57564 X	57564	-0-	-0-	-0-	51591	2	6765	9	Y	5941	5821	0	119 8 98
01	64139 X	58963	-0-	-5176	-0-	6765	9	50445	2	Y	5941	5821	0	119 8 98
02	53928 X	46339	-0-	-7589	-0-	6535	9	48324	2	Y	8986	8912	0	79 8 93
						9885	9	40715	2	Y	4591	4462	0	104 8 118
						5050	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.	11169	- 15439
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
09		9780 X	3502	-0-	-6278	-0-	387 3	3115 9	N	2832	2821 0	11 8		-0-
10		10106 X	3187	-0-	-6919	-0-	236 3	2951 9	N	2683	2664 0	19 8		-0-
11		9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-			N	2759	2731 0	28 8		-0-
12		4867 X	3217	-0-	-1650	-0-	214 3	3003 9	N	2730	2706 0	24 8		-0-
01		4867 X	3078	-0-	-1789	-0-	209 3	2869 9	N	2608	2584 0	24 8		-0-
02		3276 X	2713	-0-	-563	-0-	126 3	2587 9	N	2352	2324 0	28 8		-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.	9953	- 14114
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-

HACKER 33-97		WELL #:		1H	RRCID ->	282319	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL	DEPTH	11014	PERF.	11523	- 20522
09		52410 X	49556	-0-	-2854	-0-	1 1	43693 3	N	5017	4987 1	31 8		531
							343 4	5519 9						
10		57815 X	48305	-0-	-9510	-0-	1 1	43258 3	N	4296	4068 1	45 8		714
							320 4	4726 9						
11		64702 X	64702	-0-	-0-	-0-	1 1	58117 3	N	5660	6088 1	88 8		198
							358 4	6226 9						
12		57815 X	49417	-0-	-8398	-0-	1 1	43693 3	N	4914	4267 1	89 8		756
							318 4	5405 9						
01		55955 X	48823	-0-	-7132	-0-	1 1	42552 3	N	5392	5716 1	82 8		350
							339 4	5931 9						
02		52220 X	39226	-0-	-12994	-0-	1 1	34931 3	N	3679	3531 1	100 8		398
							247 4	4047 9						

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282326	COMPL. DATE	12/19/2021	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	12178	- 21288
09		40705 X	40705	-0-	-0-	-0-	29098 2	498 4	Y	10099	10104 0	23 8		148
							11109 9							
10		46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	33046 2	539 4	Y	11370	11343 0	25 8		150
							12507 9							
11		37500 X	616	-0-	-36884	-0-	466 2	6 4	Y	131	276 0	3 8		2
							144 9							
12		38750 X	31581	-0-	-7169	-0-	18225 2	310 4	Y	11860	11615 0	48 8		199
							13046 9							
01		66669 X	66669	-0-	-0-	-0-	43243 2	944 4	Y	20438	20341 0	83 8		213
							22482 9							
*02		47362 X	47362	-0-	-0-	-0-	36143 2	701 4	Y	9562	9429 0	98 8		248
							10518 9							

KRAKEN 57-3-40		WELL #:		1H	RRCID ->	282673	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	9746	PERF.	10000	- 14834
09		54690 X	50762	-0-	-3928	-0-	46355 3	4407 9	Y	4006	4025 1	35 8		127
10		56513 X	52487	-0-	-4026	-0-	48213 3	4274 9	Y	3885	3811 1	45 8		156
11		54690 X	50538	-0-	-4152	-0-	46597 3	3941 9	Y	3583	3477 1	78 8		184
12		56513 X	50972	-0-	-5541	-0-	46781 3	4191 9	Y	3810	3806 1	62 8		126
01		55397 X	49302	-0-	-6095	-0-	45201 3	4101 9	Y	3728	3612 1	62 8		180
02		47208 X	41627	-0-	-5581	-0-	38108 3	3519 9	Y	3199	516 0	2553 1		241
											69 8			

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	16470	X	13248	-0-	-3222	-0-	11210	3	2038	9	N	1853	1843	0	10	8	-0-
10	16678	X	15533	-0-	-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22	8	-0-
11	15030	X	13677	-0-	-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32	8	-0-
12	14973	X	13990	-0-	-983	-0-	11816	3	2174	9	N	1976	1950	0	26	8	-0-
01	15531	X	13181	-0-	-2350	-0-	11082	3	2099	9	N	1908	1881	0	27	8	-0-
02	14028	X	11409	-0-	-2619	-0-	9619	3	1790	9	N	1627	1594	0	33	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	10628	- 15037			
09	3000	N	76007	-0-	73007	73007	64226	3	11781	9	N	10710	10687	0	23	8	-0-
10	3100	N	75444	-0-	72344	145351	64862	3	10582	9	N	9620	9525	0	95	8	-0-
11	3000	N	43967	-0-	40967	186318	35436	3	8531	9	N	7755	7621	0	134	8	-0-
12	194276	X	7958	-0-	-186318	-0-	402	3	7556	9	N	6869	6813	0	56	8	-0-
*01	48563	X	48563	-0-	-0-	-0-	41978	3	6585	9	N	5986	5905	0	81	8	-0-
*02	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	33526	3	5324	9	N	4840	4692	0	148	8	-0-

KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366			
09	14760	X	14449	-0-	-311	-0-	4	1	12052	3	N	2175	2161	0	14	8	-0-
							2393	9									
10	15190	X	14610	-0-	-580	-0-	4	1	12198	3	N	2189	2154	0	35	8	-0-
							2408	9									
11	14700	X	14320	-0-	-380	-0-	4	1	11926	3	N	2173	2124	0	49	8	-0-
							2390	9									
12	15190	X	15034	-0-	-156	-0-	4	1	12625	3	N	2186	2163	0	23	8	-0-
							2405	9									
01	14942	X	13859	-0-	-1083	-0-	3	1	11613	3	N	2039	2008	0	31	8	-0-
							2243	9									
02	13496	X	12300	-0-	-1196	-0-	3	1	10236	3	N	1874	1829	0	45	8	-0-
							2061	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910			
09	58470	X	55256	-0-	-3214	-0-	47314	3	7942	9	Y	7220	7182	0	38	8	-0-
10	60419	X	53956	-0-	-6463	-0-	46485	3	7471	9	Y	6792	6726	0	66	8	-0-
11	57960	X	49471	-0-	-8489	-0-	43512	3	5959	9	Y	5417	5300	0	117	8	-0-
12	59892	X	52264	-0-	-7628	-0-	44113	3	8151	9	Y	7410	7321	0	89	8	-0-
01	59210	X	49259	-0-	-9951	-0-	41652	3	7607	9	Y	6915	6824	0	91	8	-0-
02	51576	X	40128	-0-	-11448	-0-	33932	3	6196	9	Y	5633	5526	0	107	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546			
09	89190	X	65853	-0-	-23337	-0-	57207	3	8646	9	N	7860	7795	0	65	8	-0-
10	92163	X	66231	-0-	-25932	-0-	57304	3	8927	9	N	8115	8003	0	112	8	-0-
11	89190	X	64334	-0-	-24856	-0-	55758	3	8576	9	N	7796	7612	0	184	8	-0-
12	70773	X	65816	-0-	-4957	-0-	57280	3	8536	9	N	7760	7609	0	151	8	-0-
01	69722	X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162	8	-0-
02	61460	X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300			
09	83490	X	73785	-0-	-9705	-0-	68123	3	5662	9	N	5147	5118	0	29	8	-0-
10	84444	X	71236	-0-	-13208	-0-	65124	3	6112	9	N	5556	5485	0	71	8	-0-
11	80640	X	78023	-0-	-2617	-0-	70859	3	7164	9	N	6513	6384	0	129	8	-0-
12	81375	X	75642	-0-	-5733	-0-	68656	3	6986	9	N	6351	6233	0	118	8	-0-
01	81375	X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90	8	-0-
02	72828	X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177	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 * *	* * 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		16350 X	14096	-0-	-2254	-0-	1 1	11489 3	N	2369	2342 0	27 8	-0-
							2606 9						
10		16089 X	14343	-0-	-1746	-0-	1 1	11632 3	N	2464	2403 0	61 8	-0-
							2710 9						
11		15090 X	13492	-0-	-1598	-0-	1 1	10996 3	N	2268	2184 0	84 8	-0-
							2495 9						
12		15593 X	13851	-0-	-1742	-0-	1 1	11287 3	N	2330	2268 0	62 8	-0-
							2563 9						
01		14880 X	12824	-0-	-2056	-0-	1 1	10359 3	N	2240	2178 0	62 8	-0-
							2464 9						
02		13160 X	9215	-0-	-3945	-0-	1 1	7349 3	N	1695	1632 0	63 8	-0-
							1865 9						

YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID -> 282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10902	- 15341	
09		25080 X	22308	-0-	-2772	-0-	17538 3	4770 9	N	4336	4306 0	30 8	-0-
10		25141 X	22883	-0-	-2258	-0-	17617 3	5266 9	N	4787	4743 0	44 8	-0-
11		23280 X	21608	-0-	-1672	-0-	16574 3	5034 9	N	4576	4512 0	64 8	-0-
12		24056 X	21254	-0-	-2802	-0-	16590 3	4664 9	N	4240	4167 0	73 8	-0-
01		23064 X	21058	-0-	-2006	-0-	16373 3	4685 9	N	4259	4212 0	47 8	-0-
02		20832 X	17930	-0-	-2902	-0-	13947 3	3983 9	N	3621	3532 0	89 8	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID -> 282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.10705	- 15009	
09		33570 X	31675	-0-	-1895	-0-	30319 3	1356 9	N	1233	1187 0	46 8	-0-
10		34689 X	30266	-0-	-4423	-0-	28949 3	1317 9	N	1197	1132 0	65 8	-0-
11		33120 X	27592	-0-	-5528	-0-	26304 3	1288 9	N	1171	1078 0	93 8	-0-
12		34224 X	31149	-0-	-3075	-0-	29716 3	1433 9	N	1303	1192 0	111 8	-0-
01		32736 X	27173	-0-	-5563	-0-	25963 3	1210 9	N	1100	1036 0	64 8	-0-
02		29568 X	16659	-0-	-12909	-0-	15816 3	843 9	N	766	636 0	130 8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID -> 282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.11065	- 15368	
09		16680 X	14566	-0-	-2114	-0-	12601 3	1965 9	N	1786	1783 0	3 8	-0-
10		17236 X	14810	-0-	-2426	-0-	12802 3	2008 9	N	1825	1811 0	14 8	-0-
11		15900 X	14975	-0-	-925	-0-	13050 3	1925 9	N	1750	1728 0	22 8	-0-
12		15717 X	14840	-0-	-877	-0-	12989 3	1851 9	N	1683	1673 0	10 8	-0-
01		15717 X	14473	-0-	-1244	-0-	12608 3	1865 9	N	1695	1679 0	16 8	-0-
02		13972 X	10931	-0-	-3041	-0-	9394 3	1537 9	N	1397	1369 0	28 8	-0-

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID -> 282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

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 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			
09		30900 X	27266	-0-	-3634	-0-	23679	3	159	4	Y	3116	3239	1	4	8	86
							3428	9									
10		28520 X	27909	-0-	-611	-0-	23838	3	174	4	Y	3543	3427	1	17	8	185
							3897	9									
11		28937 X	28937	-0-	-0-	-0-	24828	3	181	4	Y	3571	3575	1	32	8	149
							3928	9									
12		37360 X	37360	-0-	-0-	-0-	32425	3	216	4	Y	4290	4256	1	17	8	166
							4719	9									
01		32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
							4456	9									
02		27020 X	26846	-0-	-174	-0-	23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38	8	114
							3208	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397			
09		16980 X	15917	-0-	-1063	-0-	12653	3	3264	9	N	2967	2935	0	32	8	-0-
							12427	3	3350	9	N	3045	2998	0	47	8	-0-
10		17856 X	15777	-0-	-2079	-0-	12427	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
							12775	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
11		17280 X	16265	-0-	-1015	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
							13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
12		19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
							13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
01		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
							11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-
02		15176 X	14700	-0-	-476	-0-	11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044			
09		15240 X	8515	-0-	-6725	-0-	6826	3	1689	9	Y	1535	1543	0	10	8	22
							283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3
10		17298 X	498	-0-	-16800	-0-	283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3
							10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
11		16740 X	13007	-0-	-3733	-0-	10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
							9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
12		17298 X	12032	-0-	-5266	-0-	9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
							8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
01		15097 X	12333	-0-	-2764	-0-	8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
							7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43
02		12152 X	9116	-0-	-3036	-0-	7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739			
09		17880 X	17414	-0-	-466	-0-	14272	3	3142	9	Y	2856	2851	0	9	8	42
							14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39
10		18476 X	18064	-0-	-412	-0-	14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39
							10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
11		18060 X	12758	-0-	-5302	-0-	10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
							9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
12		18662 X	11994	-0-	-6668	-0-	9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
							10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
01		18662 X	13942	-0-	-4720	-0-	10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
							10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46
02		15260 X	12207	-0-	-3053	-0-	10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535			
09		38089 X	38089	-0-	-0-	-0-	29534	3	8555	9	N	7777	7727	0	50	8	-0-
							17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-
10		29047 X	22510	-0-	-6537	-0-	17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-
							13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
11		28110 X	17842	-0-	-10268	-0-	13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
							14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
12		39370 X	18476	-0-	-20894	-0-	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
							11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
01		39370 X	15329	-0-	-24041	-0-	11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
							6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-
02		35560 X	9162	-0-	-26398	-0-	6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456			
09		81677 X	81677	-0-	-0-	-0-	78025	3	3652	9	N	3320	3266	0	54	8	-0-
							74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8	-0-
10		78413 X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8	-0-
							74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8	-0-
11		77904 X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8	-0-
							74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-
12		79422 X	79422	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-
							75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-
01		79190 X	79190	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-
							62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-
*02		64879 X	64879	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10696	- 14839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	17976 3	1962 9	N	1784	1767 0	17 8	-0-
10		57430 X	57430	-0-	-0-	-0-	51995 3	5435 9	N	4941	4884 0	57 8	-0-
11		60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	55134 3	5458 9	N	4962	4893 0	69 8	-0-
12		59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	54746 3	5113 9	N	4648	4613 0	35 8	-0-
01		57443 X	56585	-0-	-858	-0-	51770 3	4815 9	N	4377	4335 0	42 8	-0-
02		56560 X	40526	-0-	-16034	-0-	36663 3	3863 9	N	3512	3466 0	46 8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	11636	PERF.11993	- 21264	
09		34350 X	30611	-0-	-3739	-0-	2 1	22401 3	N	7089	6993 0	30 8	603
							410 4	7798 9					
10		33666 X	28279	-0-	-5387	-0-	2 1	20240 3	N	6935	6939 0	39 8	560
							408 4	7629 9					
11		28500 X	22625	-0-	-5875	-0-	2 1	16428 3	N	5354	5315 0	61 8	538
							306 4	5889 9					
12		31620 X	26343	-0-	-5277	-0-	2 1	18019 3	N	7190	7047 0	92 8	589
							413 4	7909 9					
01		31620 X	22629	-0-	-8991	-0-	2 1	15115 3	N	6499	6202 0	70 8	816
							363 4	7149 9					
02		28560 X	20293	-0-	-8267	-0-	2 1	13798 3	N	5608	5744 0	99 8	581
							324 4	6169 9					

PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504	
09		25380 X	6109	-0-	-19271	-0-	4950 3	1159 9	N	1054	1025 0	29 8	-0-
10		27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-			N	-0-			-0-
11		26460 X	-0-	-0-	-26460	-0-			N	3	3 8		-0-
12		27342 X	-0-	-0-	-27342	-0-			N	-0-			-0-
01		24397 X	2826	-0-	-21571	-0-	2023 3	803 9	N	730	648 0	82 8	-0-
*02		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5637 3	1333 9	N	1212	1076 0	136 8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831	
09		35498 X	35498	-0-	-0-	-0-	29164 3	6334 9	N	5758	5727 0	31 8	-0-
10		36797 X	36601	-0-	-196	-0-	29693 3	6908 9	N	6280	6227 0	53 8	-0-
11		35610 X	30522	-0-	-5088	-0-	24802 3	5720 9	N	5200	5116 0	84 8	-0-
12		39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	32508 3	7460 9	N	6782	6711 0	71 8	-0-
01		36673 X	26594	-0-	-10079	-0-	21621 3	4973 9	N	4521	4445 0	76 8	-0-
02		33124 X	20740	-0-	-12384	-0-	16773 3	3967 9	N	3606	3520 0	86 8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453	
09		55920 X	50433	-0-	-5487	-0-	42349 3	8084 9	N	7349	7334 0	15 8	-0-
10		51739 X	42523	-0-	-9216	-0-	35624 3	6899 9	N	6272	6256 0	16 8	-0-
11		48180 X	47368	-0-	-812	-0-	39826 3	7542 9	N	6856	6820 0	36 8	-0-
12		72060 X	72060	-0-	-0-	-0-	64232 3	7828 9	N	7116	7075 0	41 8	-0-
01		52111 X	31398	-0-	-20713	-0-	24990 3	6408 9	N	5825	5792 0	33 8	-0-
02		47068 X	24343	-0-	-22725	-0-	18928 3	5415 9	N	4923	4884 0	39 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
HANGING H 3-18 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537																	
M	O	ALLOW CODE	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
09		24960 X	24151	-0-	-809	-0-	20704	3	3447	9	Y	3134	3128	0	12	8	138
10		25792 X	20363	-0-	-5429	-0-	17011	3	3352	9	Y	3047	2930	0	28	8	227
11		24870 X	23505	-0-	-1365	-0-	19519	3	3986	9	Y	3624	104	0	3494	1	160
12		25699 X	21707	-0-	-3992	-0-	18055	3	3652	9	Y	3320	3151	0	97	8	232
01		25699 X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166
02		22540 X	15332	-0-	-7208	-0-	12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
													46	8			
SONIC 57-3-15																	
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898																	
09		33840 X	29061	-0-	-4779	-0-	25260	3	3801	9	Y	3455	3438	0	17	8	-0-
10		34968 X	28233	-0-	-6735	-0-	24341	3	3892	9	Y	3538	3508	0	30	8	-0-
11		31440 X	25460	-0-	-5980	-0-	21911	3	3549	9	Y	3226	3180	0	46	8	-0-
12		32488 X	25791	-0-	-6697	-0-	22111	3	3680	9	Y	3345	3306	0	39	8	-0-
01		32488 X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-
02		27132 X	19780	-0-	-7352	-0-	16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
JACKALOPE 56-3-11 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281																	
09		25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21727	3	3312	9	N	3011	2988	0	23	8	-0-
10		24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	21712	3	3188	9	N	2898	2860	0	38	8	-0-
11		22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	19700	3	3022	9	N	2747	2688	0	59	8	-0-
12		25885 X	21497	-0-	-4388	-0-	18640	3	2857	9	N	2597	2551	0	46	8	-0-
01		25885 X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	8	-0-
02		23380 X	13933	-0-	-9447	-0-	11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956																	
09		58914 X	58914	-0-	-0-	-0-	51998	3	6916	9	N	6287	6255	0	32	8	-0-
10		58063 X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9	N	6287	6229	0	58	8	-0-
11		53220 X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9	N	5205	5096	0	109	8	-0-
12		60884 X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71	8	-0-
01		60884 X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-
02		54992 X	38307	-0-	-16685	-0-	33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
GOLEM 56-3-3																	
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438																	
09		31800 X	28520	-0-	-3280	-0-	22933	3	267	4	Y	4836	4629	0	18	8	459
							5320	9									
10		30318 X	28246	-0-	-2072	-0-	22731	3	267	4	Y	4771	4735	0	37	8	458
							5248	9									
11		29340 X	28086	-0-	-1254	-0-	22982	3	253	4	Y	4410	4346	0	56	8	466
							4851	9									
12		30473 X	30473	-0-	-0-	-0-	24880	3	272	4	Y	4837	4805	0	29	8	469
							5321	9									
01		30194 X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
							4650	9									
02		26628 X	23040	-0-	-3588	-0-	19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
							3729	9									
GORGON 57-1-33 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155																	
09		23280 X	13143	-0-	-10137	-0-	10536	3	2607	9	Y	2370	2355	0	15	8	-0-
10		23343 X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	-0-
11		21360 X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9	Y	1606	1562	0	44	8	-0-
12		19654 X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37	8	-0-
01		18507 X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-
02		12264 X	10589	-0-	-1675	-0-	8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	29040	X	17594	-0-	-11446	-0-	14065 3	3529 9	Y	3208	3169 0	39 8	-0-	
10	27807	X	14878	-0-	-12929	-0-	12443 3	2435 9	Y	2214	2169 0	45 8	-0-	
11	25530	X	14967	-0-	-10563	-0-	12215 3	2752 9	Y	2502	2426 0	76 8	-0-	
12	25606	X	17967	-0-	-7639	-0-	14780 3	3187 9	Y	2897	2836 0	61 8	-0-	
01	23002	X	18317	-0-	-4685	-0-	15030 3	3287 9	Y	2988	2931 0	57 8	-0-	
02	16408	X	15775	-0-	-633	-0-	12971 3	2804 9	Y	2549	2482 0	67 8	-0-	

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178	- 17150
09	51990	X	41560	-0-	-10430	-0-	36265 3	5295 9	Y	4814	4837 1	45 8	152	
10	53723	X	42954	-0-	-10769	-0-	37741 3	5213 9	Y	4739	4622 1	79 8	190	
11	48090	X	39702	-0-	-8388	-0-	34761 3	4941 9	Y	4492	4349 1	102 8	231	
12	46035	X	38242	-0-	-7793	-0-	33131 3	5111 9	Y	4646	4641 1	83 8	153	
01	44516	X	35412	-0-	-9104	-0-	30904 3	4508 9	Y	4098	3972 1	82 8	197	
02	38808	X	28220	-0-	-10588	-0-	24605 3	3615 9	Y	3286	539 8	2602 1	245	
											97 8			

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092	- 15507
09	21420	X	18336	-0-	-3084	-0-	14136 3	4200 9	N	3818	3813 0	5 8	-0-	
10	21700	X	17270	-0-	-4430	-0-	13279 3	3991 9	N	3628	3609 0	19 8	-0-	
11	21000	X	17040	-0-	-3960	-0-	13516 3	3524 9	N	3204	3171 0	33 8	-0-	
12	21700	X	17666	-0-	-4034	-0-	15111 3	2555 9	N	2323	2307 0	16 8	-0-	
01	18941	X	16212	-0-	-2729	-0-	13275 3	2937 9	N	2670	2647 0	23 8	-0-	
02	17108	X	14327	-0-	-2781	-0-	10999 3	3328 9	N	3025	2986 0	39 8	-0-	

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941	- 20436
09	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	21937 2	267 4	N	5383	5302 1	77 8	257	
							5921 9							
10	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	23684 2	278 4	N	5547	5477 1	42 8	285	
							6102 9							
11	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	22711 2	261 4	N	5178	5120 1	77 8	266	
							5696 9							
12	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	23283 3	274 4	N	5512	5365 1	98 8	315	
							6063 9							
01	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	22672 3	258 4	N	5135	5137 1	94 8	219	
							5649 9							
*02	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	19314 3	212 4	N	4204	4056 1	73 8	294	
							4624 9							

CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878	- 19376
09	44820	X	33512	-0-	-11308	-0-	24874 3	8638 9	N	7853	7867 0	18 8	115	
10	42873	X	41380	-0-	-1493	-0-	30950 3	10430 9	N	9482	9446 0	26 8	125	
11	42540	X	37311	-0-	-5229	-0-	27964 3	9347 9	N	8497	8433 0	53 8	136	
12	43958	X	37052	-0-	-6906	-0-	27962 3	9090 9	N	8264	8203 0	59 8	138	
01	43958	X	41047	-0-	-2911	-0-	27177 3	13870 9	N	12609	12564 0	53 8	130	
02	37380	X	27468	-0-	-9912	-0-	21384 3	6084 9	N	5531	5455 0	63 8	143	

CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221	- 14434
09	30870	X	25265	-0-	-5605	-0-	22401 3	2864 9	N	2604	2592 0	12 8	-0-	
10	29264	X	24803	-0-	-4461	-0-	22051 3	2752 9	N	2502	2476 0	26 8	-0-	
11	27660	X	25664	-0-	-1996	-0-	23075 3	2589 9	N	2354	2318 0	36 8	-0-	
12	28582	X	26019	-0-	-2563	-0-	23200 3	2819 9	N	2563	2544 0	19 8	-0-	
01	28179	X	23908	-0-	-4271	-0-	21632 3	2276 9	N	2069	2046 0	23 8	-0-	
02	23940	X	20482	-0-	-3458	-0-	18377 3	2105 9	N	1914	1887 0	27 8	-0-	

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.	1.1114 - 15441			
M	O	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		
09	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-		10578	3	2142	9	N	1947	1942	0	5 8	-0-
10	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-		9820	3	1965	9	N	1786	1769	0	17 8	-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		2909	3	810	9	N	736	715	0	21 8	-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-		1886	3	809	9	N	735	726	0	9 8	-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-		4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19 8	-0-
*02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-		2555	3	695	9	N	632	613	0	19 8	-0-

TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL.	DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	1.0666 - 15027			
09	25560	X	21733	-0-	-3827	-0-		18755	3	2978	9	N	2707	2699	0	8 8	-0-
10	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-		19391	3	3152	9	N	2865	2848	0	17 8	-0-
11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-		19372	3	3051	9	N	2774	2752	0	22 8	-0-
12	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-		19604	3	2921	9	N	2655	2643	0	12 8	-0-
01	22537	X	22026	-0-	-511	-0-		19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16 8	-0-
02	20916	X	16351	-0-	-4565	-0-		14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17 8	-0-

SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL.	DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	1.0210 - 14359			
09	39000	X	23337	-0-	-15663	-0-		18463	3	4874	9	N	4431	4396	0	35 8	-0-
10	22878	X	18487	-0-	-4391	-0-		14142	3	4345	9	N	3950	3863	0	87 8	-0-
11	22140	X	20799	-0-	-1341	-0-		15666	3	5133	9	N	4666	4555	0	111 8	-0-
12	24118	X	167	-0-	-23951	-0-		7	3	160	9	N	145	114	0	31 8	-0-
01	24118	X	2729	-0-	-21389	-0-		1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58 8	-0-
02	21784	X	2247	-0-	-19537	-0-		113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30 8	-0-

SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL.	DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	1.0768 - 15188			
09	31800	X	26440	-0-	-5360	-0-		23415	3	3025	9	N	2750	2738	0	12 8	-0-
10	31527	X	28738	-0-	-2789	-0-		25385	3	3353	9	N	3048	3026	0	22 8	-0-
11	29070	X	25331	-0-	-3739	-0-		22204	3	3127	9	N	2843	2815	0	28 8	-0-
12	30039	X	26211	-0-	-3828	-0-		23132	3	3079	9	N	2799	2783	0	16 8	-0-
01	28737	X	25162	-0-	-3575	-0-		22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20 8	-0-
02	25956	X	20803	-0-	-5153	-0-		18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23 8	-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL.	DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	0.9775 - 14078			
09	38520	X	30743	-0-	-7777	-0-		25941	3	4802	9	N	4365	4351	0	14 8	-0-
10	42408	X	32550	-0-	-9858	-0-		26915	3	5635	9	N	5123	5092	0	31 8	-0-
11	41040	X	31606	-0-	-9434	-0-		26246	3	5360	9	N	4873	4833	0	40 8	-0-
12	42408	X	32995	-0-	-9413	-0-		27788	3	5207	9	N	4734	4712	0	22 8	-0-
01	39649	X	32134	-0-	-7515	-0-		27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28 8	-0-
02	29512	X	224	-0-	-29288	-0-		12	3	212	9	N	193	156	0	37 8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL.	DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	1.0196 - 16938			
09	61980	X	37441	-0-	-24539	-0-		31796	3	5645	9	N	5132	5087	0	45 8	-0-
10	60512	X	40837	-0-	-19675	-0-		35187	3	5650	9	N	5136	5064	0	72 8	-0-
11	57330	X	44071	-0-	-13259	-0-		37376	3	6695	9	N	6086	5968	0	118 8	-0-
12	56482	X	46841	-0-	-9641	-0-		40633	3	6208	9	N	5644	5549	0	95 8	-0-
01	53196	X	44251	-0-	-8945	-0-		38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89 8	-0-
*02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-		35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112 8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL.	DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	1.0771 - 14937			
09	24960	X	22464	-0-	-2496	-0-		18470	3	3994	9	N	3631	3619	0	12 8	-0-
10	25792	X	22138	-0-	-3654	-0-		18116	3	4022	9	N	3656	3632	0	24 8	-0-
11	24960	X	19764	-0-	-5196	-0-		15892	3	3872	9	N	3520	3489	0	31 8	-0-
12	24087	X	20905	-0-	-3182	-0-		17013	3	3892	9	N	3538	3521	0	17 8	-0-
01	23219	X	19147	-0-	-4072	-0-		15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21 8	-0-
02	20972	X	16531	-0-	-4441	-0-		13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25 8	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		35370 X	31974	-0-	-3396	-0-	26851 3	5123 9	N	4657	4649 0	8 8	-0-
10		35278 X	32137	-0-	-3141	-0-	26847 3	5290 9	N	4809	4778 0	31 8	-0-
11		34140 X	30605	-0-	-3535	-0-	25671 3	4934 9	N	4485	4437 0	48 8	-0-
12		35278 X	31006	-0-	-4272	-0-	26055 3	4951 9	N	4501	4479 0	22 8	-0-
01		34968 X	30597	-0-	-4371	-0-	25790 3	4807 9	N	4370	4336 0	34 8	-0-
02		29848 X	22677	-0-	-7171	-0-	19066 3	3611 9	N	3283	3222 0	61 8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776
09		32370 X	27825	-0-	-4545	-0-	21947 3	5878 9	N	5344	5340 0	4 8	-0-
10		33449 X	25175	-0-	-8274	-0-	19764 3	5411 9	N	4919	4900 0	19 8	-0-
11		30840 X	21219	-0-	-9621	-0-	16114 3	5105 9	N	4641	4613 0	28 8	-0-
12		29574 X	23600	-0-	-5974	-0-	17980 3	5620 9	N	5109	5096 0	13 8	-0-
01		29574 X	23493	-0-	-6081	-0-	18037 3	5456 9	N	4960	4940 0	20 8	-0-
02		25984 X	21704	-0-	-4280	-0-	16887 3	4817 9	N	4379	4340 0	39 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
09		50190 X	45402	-0-	-4788	-0-	33845 3	11557 9	Y	10506	10510 0	18 8	154
10		51863 X	19964	-0-	-31899	-0-	14793 3	5171 9	Y	4701	4770 0	23 8	62
11		50190 X	30321	-0-	-19869	-0-	21530 3	8791 9	Y	7992	7837 0	90 8	127
12		51863 X	24095	-0-	-27768	-0-	17315 3	6780 9	Y	6164	6110 0	78 8	103
01		51863 X	32392	-0-	-19471	-0-	20663 3	11729 9	Y	10663	10576 0	80 8	110
02		38164 X	26232	-0-	-11932	-0-	20140 3	6092 9	Y	5538	5410 0	95 8	143

STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633
09		27630 X	22101	-0-	-5529	-0-	20154 3	1947 9	N	1770	1756 0	14 8	-0-
10		28551 X	22084	-0-	-6467	-0-	18718 3	3366 9	N	3060	3032 0	28 8	-0-
11		26430 X	20881	-0-	-5549	-0-	17778 3	3103 9	N	2821	2786 0	35 8	-0-
12		27280 X	23378	-0-	-3902	-0-	20058 3	3320 9	N	3018	2997 0	21 8	-0-
01		25110 X	20077	-0-	-5033	-0-	17087 3	2990 9	N	2718	2693 0	25 8	-0-
02		20636 X	15269	-0-	-5367	-0-	12735 3	2534 9	N	2304	2277 0	27 8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710
09		39510 X	29768	-0-	-9742	-0-	26976 3	2792 9	N	2538	2522 0	16 8	-0-
10		40827 X	30171	-0-	-10656	-0-	27437 3	2734 9	N	2485	2442 0	43 8	-0-
11		37530 X	29932	-0-	-7598	-0-	27317 3	2615 9	N	2377	2320 0	57 8	-0-
12		37665 X	31203	-0-	-6462	-0-	28603 3	2600 9	N	2364	2336 0	28 8	-0-
01		30752 X	30602	-0-	-150	-0-	28107 3	2495 9	N	2268	2229 0	39 8	-0-
02		27944 X	27401	-0-	-543	-0-	25222 3	2179 9	N	1981	1921 0	60 8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269
09		29848 X	29848	-0-	-0-	-0-	22962 3	6886 9	Y	6260	6250 0	10 8	276
10		28086 X	25607	-0-	-2479	-0-	19560 3	6047 9	Y	5497	5289 0	76 8	408
11		28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	21247 3	6925 9	Y	6295	187 0	6077 1	277
											162 8		
12		28086 X	25802	-0-	-2284	-0-	19638 3	6164 9	Y	5604	5414 0	69 8	398
01		28086 X	24508	-0-	-3578	-0-	18653 3	5855 9	Y	5323	5312 0	116 8	293
02		24136 X	17741	-0-	-6395	-0-	13319 3	4422 9	Y	4020	2123 0	1861 1	248
											81 8		

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	33720	X	30178	-0-	-3542	-0-	27468	3	2710	9	N	2464	2432	0	32 8 -0-
10	34844	X	29408	-0-	-5436	-0-	26786	3	2622	9	N	2384	2338	0	46 8 -0-
11	34170	X	34170	-0-	-0-	-0-	31324	3	2846	9	N	2587	2511	0	76 8 -0-
12	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	32014	3	2834	9	N	2576	2492	0	84 8 -0-
01	31837	X	30756	-0-	-1081	-0-	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49 8 -0-
02	31892	X	26227	-0-	-5665	-0-	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90 8 -0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	9888	PERF.	10207 - 14402		
09	17160	X	15318	-0-	-1842	-0-	12639	3	2679	9	N	2435	2418	0	17 8 -0-
10	16957	X	15555	-0-	-1402	-0-	12722	3	2833	9	N	2575	2525	0	50 8 -0-
11	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	12341	3	2683	9	N	2439	2360	0	79 8 -0-
12	16306	X	15894	-0-	-412	-0-	13166	3	2728	9	N	2480	2441	0	39 8 -0-
01	16306	X	14625	-0-	-1681	-0-	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52 8 -0-
02	14308	X	12568	-0-	-1740	-0-	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71 8 -0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.	12468 - 21862		
09	34620	X	31219	-0-	-3401	-0-	23390	3	7829	9	N	7117	7105	0	12 8 -0-
10	35774	X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9	N	6870	6854	0	16 8 -0-
11	31950	X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9	N	6258	6226	0	32 8 -0-
12	33015	X	28062	-0-	-4953	-0-	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38 8 -0-
01	32767	X	26005	-0-	-6762	-0-	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32 8 -0-
02	29148	X	20575	-0-	-8573	-0-	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42 8 -0-

WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL	DEPTH	10796	PERF.	11131 - 15229		
09	19110	X	16246	-0-	-2864	-0-	11964	3	176	4	N	3733	3664	0	21 8 366
10	18693	X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4	N	3811	3759	0	32 8 386
11	17430	X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4	N	3493	3448	0	42 8 389
12	17236	X	15113	-0-	-2123	-0-	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45 8 382
01	16864	X	13468	-0-	-3396	-0-	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20 8 375
02	15176	X	13802	-0-	-1374	-0-	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41 8 361

PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.	11104 - 15327		
09	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10049	3	2738	9	N	2489	2477	0	12 8 -0-
10	12710	X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9	N	2340	2312	0	28 8 -0-
11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9	N	2557	2513	0	44 8 -0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31 8 -0-
01	13206	X	12851	-0-	-355	-0-	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38 8 -0-
*02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42 8 -0-

FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL	DEPTH	10325	PERF.	10667 - 14995		
09	20850	X	17022	-0-	-3828	-0-	14015	3	3007	9	N	2734	2718	0	16 8 -0-
10	19933	X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9	N	2784	2755	0	29 8 -0-
11	18150	X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9	N	2782	2734	0	48 8 -0-
12	17732	X	17302	-0-	-430	-0-	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35 8 -0-
01	17577	X	17333	-0-	-244	-0-	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36 8 -0-
02	16744	X	14389	-0-	-2355	-0-	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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
09		17190 X	12803	-0-	-4387	-0-	2 1	9082 3	N	3381	3357 0	24 8		-0-
							3719 9							
10		16089 X	11143	-0-	-4946	-0-	2 1	7893 3	N	2953	2904 0	49 8		-0-
							3248 9							
11		14880 X	8440	-0-	-6440	-0-	2 1	5731 3	N	2461	2397 0	64 8		-0-
							2707 9							
12		15376 X	11051	-0-	-4325	-0-	2 1	7167 3	N	3529	3483 0	46 8		-0-
							3882 9							
01		14787 X	11458	-0-	-3329	-0-	2 1	7824 3	N	3302	3262 0	40 8		-0-
							3632 9							
02		11956 X	9139	-0-	-2817	-0-	2 1	5950 3	N	2897	2814 0	83 8		-0-
							3187 9							

GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
09		35130 X	30243	-0-	-4887	-0-	25591 3	4652 9	N	4229	4212 0	17 8		-0-
10		35340 X	31231	-0-	-4109	-0-	26336 3	4895 9	N	4450	4413 0	37 8		-0-
11		32940 X	29969	-0-	-2971	-0-	25167 3	4802 9	N	4365	4317 0	48 8		-0-
12		33697 X	28036	-0-	-5661	-0-	23658 3	4378 9	N	3980	3955 0	25 8		-0-
01		33263 X	28600	-0-	-4663	-0-	24132 3	4468 9	N	4062	4028 0	34 8		-0-
02		28224 X	16982	-0-	-11242	-0-	14225 3	2757 9	N	2506	2476 0	30 8		-0-

SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
09		27750 X	26434	-0-	-1316	-0-	21741 3	4693 9	N	4266	4237 0	29 8		-0-
10		27528 X	26580	-0-	-948	-0-	21676 3	4904 9	N	4458	4384 0	74 8		-0-
11		25740 X	24920	-0-	-820	-0-	20071 3	4849 9	N	4408	4299 0	109 8		-0-
12		27311 X	24655	-0-	-2656	-0-	19914 3	4741 9	N	4310	4264 0	46 8		-0-
01		27311 X	22070	-0-	-5241	-0-	17655 3	4415 9	N	4014	3950 0	64 8		-0-
02		24668 X	18430	-0-	-6238	-0-	14492 3	3938 9	N	3580	3482 0	98 8		-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
09		38850 X	18040	-0-	-20810	-0-	14694 3	3346 9	N	3042	3008 0	34 8		-0-
10		37076 X	21460	-0-	-15616	-0-	17760 3	3700 9	N	3364	3308 0	56 8		-0-
11		32940 X	21759	-0-	-11181	-0-	17762 3	3997 9	N	3634	3544 0	90 8		-0-
12		30938 X	21688	-0-	-9250	-0-	17798 3	3890 9	N	3536	3441 0	95 8		-0-
01		30938 X	22555	-0-	-8383	-0-	18604 3	3951 9	N	3592	3530 0	62 8		-0-
02		20300 X	20042	-0-	-258	-0-	16415 3	3627 9	Y	3297	3179 0	118 8		-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
09		27990 X	12766	-0-	-15224	-0-	10083 3	2683 9	N	2439	2415 0	24 8		-0-
10		28923 X	14142	-0-	-14781	-0-	11665 3	2477 9	N	2252	2214 0	38 8		-0-
11		27990 X	13512	-0-	-14478	-0-	11003 3	2509 9	N	2281	2219 0	62 8		-0-
12		21018 X	14938	-0-	-6080	-0-	11867 3	3071 9	N	2792	2746 0	46 8		-0-
01		21018 X	15235	-0-	-5783	-0-	12299 3	2936 9	N	2669	2623 0	46 8		-0-
*02		18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	15187 3	3201 9	N	2910	2854 0	56 8		-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
09		22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	19047 3	3260 9	N	2964	2934 0	30 8		-0-
10		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	20407 3	3335 9	N	3032	2963 0	69 8		-0-
11		21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	18417 3	3185 9	N	2895	2792 0	103 8		-0-
12		21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	18791 3	3079 9	N	2799	2775 0	24 8		-0-
01		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	15767 3	2803 9	N	2548	2512 0	36 8		-0-
*02		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	12974 3	2648 9	N	2407	2357 0	50 8		-0-

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	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				
09	62220 X	52715	-0-	-9505	-0-	44963	3	7752	9	N	7047	7034	0	13	8	-0-
10	57474 X	53658	-0-	-3816	-0-	46009	3	7649	9	N	6954	6936	0	18	8	-0-
11	54390 X	45882	-0-	-8508	-0-	39427	3	6455	9	N	5868	5835	0	33	8	-0-
12	56203 X	20517	-0-	-35686	-0-	19194	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	8	-0-
01	56203 X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-
02	49196 X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881 - 15130			
09	47640 X	40637	-0-	-7003	-0-	37777	3	2860	9	N	2600	2539	0	61	8	-0-
10	49228 X	39175	-0-	-10053	-0-	36382	3	2793	9	N	2539	2446	0	93	8	-0-
11	47640 X	37070	-0-	-10570	-0-	34302	3	2768	9	N	2516	2387	0	129	8	-0-
12	46872 X	38261	-0-	-8611	-0-	35398	3	2863	9	N	2603	2458	0	145	8	-0-
01	42253 X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-
02	37940 X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667 - 14813			
09	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	32253	3	8396	9	N	7633	7617	0	16	8	-0-
10	26505 X	20796	-0-	-5709	-0-	16234	3	4562	9	N	4147	4124	0	23	8	-0-
11	25470 X	21280	-0-	-4190	-0-	17329	3	3951	9	N	3592	3545	0	47	8	-0-
12	39370 X	21240	-0-	-18130	-0-	17848	3	3392	9	N	3084	3045	0	39	8	-0-
01	39370 X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-
02	35560 X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283411	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL	DEPTH	11034	PERF.	11324 - 17605			
09	33660 X	32123	-0-	-1537	-0-	28524	3	180	4	N	3108	3144	0	7	8	280
10	34782 X	29331	-0-	-5451	-0-	26186	3	161	4	N	2713	2455	0	28	8	510
11	32640 X	29156	-0-	-3484	-0-	26015	3	160	4	N	2710	2688	0	217	1	270
12	33511 X	32843	-0-	-668	-0-	29240	3	180	4	N	3112	3064	0	21	8	297
01	33201 X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
02	29988 X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271

PACER 56-1-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283413	COMPL. DATE	09/09/2018	TOTAL	DEPTH	10409	PERF.	10719 - 14833			
09	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	15998	3	4692	9	N	4265	4255	0	10	8	-0-
10	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	15219	3	4628	9	N	4207	4187	0	20	8	-0-
11	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	11527	3	3805	9	N	3459	3436	0	23	8	-0-
12	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	12007	3	3839	9	N	3490	3478	0	12	8	-0-
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-
*02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	283417	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	11486	PERF.	11744 - 16352			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	831	815	0	16	8	5	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1091	1069	0	22	8	5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	503	454	0	52	8	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	643	608	0	34	8	3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	539	512	0	27	8	3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	360	351	0	9	8	3	

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	30870 X	19242	-0-	-11628	-0-	16329 3	2913 9	N	2648	2629 0	19 8	-0-	
10	31310 X	9916	-0-	-21394	-0-	8627 3	1289 9	N	1172	1156 0	16 8	-0-	
11	24780 X	20340	-0-	-4440	-0-	16181 3	4159 9	N	3781	3668 0	113 8	-0-	
12	25606 X	21934	-0-	-3672	-0-	17811 3	4123 9	N	3748	3697 0	51 8	-0-	
01	25606 X	18689	-0-	-6917	-0-	15036 3	3653 9	N	3321	3257 0	64 8	-0-	
02	18984 X	16140	-0-	-2844	-0-	13130 3	3010 9	N	2736	2637 0	99 8	-0-	

COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502
09	35700 X	28497	-0-	-7203	-0-	23697 3	4800 9	N	4364	4347 0	17 8	-0-	
10	33108 X	29064	-0-	-4044	-0-	24085 3	4979 9	N	4526	4490 0	36 8	-0-	
11	30000 X	26013	-0-	-3987	-0-	21447 3	4566 9	N	4151	4105 0	46 8	-0-	
12	29946 X	26378	-0-	-3568	-0-	21603 3	4775 9	N	4341	4316 0	25 8	-0-	
01	29512 X	24886	-0-	-4626	-0-	20447 3	4439 9	N	4035	4003 0	32 8	-0-	
02	26600 X	19565	-0-	-7035	-0-	16099 3	3466 9	N	3151	3116 0	35 8	-0-	

GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270
09	46500 X	41982	-0-	-4518	-0-	38509 3	3473 9	N	3157	3141 0	16 8	-0-	
10	48670 X	41361	-0-	-7309	-0-	38047 3	3314 9	N	3013	2982 0	31 8	-0-	
11	47100 X	40179	-0-	-6921	-0-	36833 3	3346 9	N	3042	3001 0	41 8	-0-	
12	48670 X	42369	-0-	-6301	-0-	39338 3	3031 9	N	2755	2731 0	24 8	-0-	
01	44857 X	44701	-0-	-156	-0-	40532 3	4169 9	N	3790	3760 0	30 8	-0-	
02	39172 X	31456	-0-	-7716	-0-	28871 3	2585 9	N	2350	2318 0	32 8	-0-	

SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-	
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2536 3	315 9	N	286	283 0	3 8	-0-	
11	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	8502 3	994 9	N	904	880 0	24 8	-0-	
12	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	7931 3	839 9	N	763	756 0	7 8	-0-	
01	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6205 3	762 9	N	693	685 0	8 8	-0-	
*02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4380 3	441 9	N	401	386 0	15 8	-0-	

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
09	34889 X	34889	-0-	-0-	-0-	27103 3	7786 9	Y	7078	7030 0	48 8	-0-	
10	36964 X	36964	-0-	-0-	-0-	28866 3	8098 9	Y	7362	7289 0	73 8	-0-	
11	35384 X	35384	-0-	-0-	-0-	27725 3	7659 9	Y	6963	6857 0	106 8	-0-	
12	36955 X	36955	-0-	-0-	-0-	29116 3	7839 9	Y	7126	7008 0	118 8	-0-	
01	35278 X	31427	-0-	-3851	-0-	24505 3	6922 9	Y	6293	6227 0	66 8	-0-	
02	33376 X	26732	-0-	-6644	-0-	20460 3	6272 9	Y	5702	5577 0	125 8	-0-	

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	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-	

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 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			
09	19890	X	19426	-0-	-464	-0-	4 1	16533	3	N	2626	2596	0 30 8	-0-
							2889 9							
10	20088	X	16767	-0-	-3321	-0-	3 1	14497	3	N	2061	2014	0 47 8	-0-
							2267 9							
11	19440	X	16494	-0-	-2946	-0-	3 1	13817	3	N	2431	2377	0 54 8	-0-
							2674 9							
12	20088	X	16591	-0-	-3497	-0-	4 1	13860	3	N	2479	2454	0 25 8	-0-
							2727 9							
01	20088	X	14748	-0-	-5340	-0-	3 1	12398	3	N	2134	2109	0 25 8	-0-
							2347 9							
02	18144	X	13098	-0-	-5046	-0-	3 1	10893	3	N	2002	1950	0 52 8	-0-
							2202 9							

MEDICINE BOW 56-1-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283520	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	11407	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-

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	1.0612	- 14906	
09	19050	X	17007	-0-	-2043	-0-	12691 3	4316 9	N	3924	3916	0 8 8	-0-	
10	18631	X	16342	-0-	-2289	-0-	11994 3	4348 9	N	3953	3935	0 18 8	-0-	
11	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	23038 3	7461 9	N	6783	6739	0 44 8	-0-	
12	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	19773 3	6400 9	N	5818	5797	0 21 8	-0-	
01	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	16883 3	5523 9	N	5021	4996	0 25 8	-0-	
02	20692	X	18897	-0-	-1795	-0-	14105 3	4792 9	N	4356	4328	0 28 8	-0-	

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	1.0863	- 17834	
09	40951	X	40951	-0-	-0-	-0-	33639 3	7312 9	N	6647	6603	0 44 8	-0-	
10	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	29216 3	6221 9	N	5655	5593	0 62 8	-0-	
11	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	32163 3	7937 9	N	7215	7098	0 117 8	-0-	
12	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	33488 3	5038 9	N	4580	4474	0 106 8	-0-	
01	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	34767 3	7169 9	N	6517	6413	0 104 8	-0-	
*02	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	25962 3	4249 9	N	3863	3754	0 109 8	-0-	

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283586	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	1.0909	- 20995	
09	32856	X	32856	-0-	-0-	-0-	28260 3	4596 9	N	4178	4132	0 46 8	-0-	
10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	26746 3	4259 9	N	3872	3807	0 65 8	-0-	
11	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	25647 3	4081 9	N	3710	3609	0 101 8	-0-	
12	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	25124 3	4039 9	N	3672	3563	0 109 8	-0-	
01	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	24785 3	3827 9	N	3479	3412	0 67 8	-0-	
*02	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	18450 3	2968 9	N	2698	2585	0 113 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	INJECT. (I)	MONTHLY	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283620	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11288	-	18085				
09	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	22245	3	4543	9	N	4130	4117	0	13	8	-0-
10	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509	0	34	8	-0-
11	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361	0	50	8	-0-
12	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25	8	-0-
01	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34	8	-0-
*02	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	14649	3	3124	9	N	2840	2793	0	47	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283651	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	9929	PERF.10155	-	14571				
09	41460	X	37274	-0-	-4186	-0-	33806	3	3468	9	N	3153	3142	0	11	8	-0-
10	42222	X	37326	-0-	-4896	-0-	33799	3	3527	9	N	3206	3183	0	23	8	-0-
11	40860	X	35179	-0-	-5681	-0-	31888	3	3291	9	N	2992	2962	0	30	8	-0-
12	42222	X	35284	-0-	-6938	-0-	32025	3	3259	9	N	2963	2947	0	16	8	-0-
01	40052	X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21	8	-0-
02	34776	X	25170	-0-	-9606	-0-	22752	3	2418	9	N	2198	2176	0	22	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283652	COMPL. DATE	12/24/2017	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10972	-	17995				
09	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	25994	3	5181	9	N	4710	4698	0	12	8	-0-
10	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	21848	3	4277	9	N	3888	3858	0	30	8	-0-
11	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	23199	3	5464	9	N	4967	4919	0	48	8	-0-
12	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	16897	3	4297	9	N	3906	3891	0	15	8	-0-
01	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-
*02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	9667	3	2558	9	N	2325	2270	0	55	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283670	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11237	-	20670				
09	41160	X	8758	-0-	-32402	-0-	6910	3	1848	9	N	1680	1671	0	9	8	-0-
10	40641	X	4227	-0-	-36414	-0-	3200	3	1027	9	N	934	896	0	38	8	-0-
11	37050	X	9133	-0-	-27917	-0-	6927	3	2206	9	N	2005	1952	0	53	8	-0-
12	37045	X	13814	-0-	-23231	-0-	10614	3	3200	9	N	2909	2881	0	28	8	-0-
01	35278	X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-
*02	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	13239	3	3717	9	N	3379	3341	0	38	8	-0-

BIG HORN 57-1-11		WELL #:		1H	RRCID ->	283674	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	10256	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-		

ELKHORN 54-1-40		WELL #:		2H	RRCID ->	283696	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	11933	PERF.12320	-	16139				
09	16920	X	13589	-0-	-3331	-0-	11556	3	2033	9	N	1848	1849	0	5	8	27
10	17484	X	5159	-0-	-12325	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671	0	23	8	22
11	16380	X	1650	-0-	-14730	-0-	961	3	689	9	N	626	633	0	5	8	10
12	16926	X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01	16492	X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24
02	12684	X	3732	-0-	-8952	-0-	2402	3	1330	9	N	1209	1185	1	14	8	34

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		46963 X	46963	-0-	-0-	-0-	-0-	39524	3	7439	9	N	6763	6727	0	36	8	-0-	
10		44435 X	44435	-0-	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829	0	102	8	-0-	
11		39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727	0	133	8	-0-	
12		44622 X	44622	-0-	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279	0	71	8	-0-	
01		41154 X	41154	-0-	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-	
*02		25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	-0-	21769	3	3847	9	N	3497	3394	0	103	8	-0-	

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621																			
09		38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	-0-	32147	3	5861	9	Y	5328	5320	0	14	8	78	
10		41503 X	41503	-0-	-0-	-0-	-0-	34985	3	6518	9	Y	5925	5905	0	20	8	78	
11		37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	-0-	31505	3	6012	9	Y	5465	5420	0	36	8	87	
12		37572 X	33909	-0-	-3663	-0-	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84	
01		37572 X	33773	-0-	-3799	-0-	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73	
02		33348 X	25288	-0-	-8060	-0-	-0-	21630	3	3658	9	Y	3325	3267	0	45	8	86	

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795																			
09		59490 X	11602	-0-	-47888	-0-	-0-	9662	3	1940	9	Y	1764	988	0	767	1	29	
10		25358 X	16944	-0-	-8414	-0-	-0-	13742	3	3202	9	Y	2911	1780	0	918	1	170	
11		24510 X	18619	-0-	-5891	-0-	-0-	15458	3	3161	9	Y	2874	2824	0	63	8	157	
12		25327 X	20150	-0-	-5177	-0-	-0-	16895	3	3255	9	Y	2959	2065	0	847	1	162	
01		18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161	
02		17388 X	12562	-0-	-4826	-0-	-0-	10166	3	2396	9	Y	2178	2104	0	48	8	187	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756																			
09		53520 X	39993	-0-	-13527	-0-	-0-	31304	3	8689	9	N	7899	7898	0	1	8	-0-	
10		54467 X	52839	-0-	-1628	-0-	-0-	43090	3	9749	9	N	8863	8862	0	1	8	-0-	
11		49020 X	44055	-0-	-4965	-0-	-0-	35028	3	9027	9	N	8206	8198	0	8	8	-0-	
12		63383 X	63383	-0-	-0-	-0-	-0-	55492	3	7891	9	N	7174	7170	0	4	8	-0-	
01		52824 X	30364	-0-	-22460	-0-	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-	
02		47712 X	21437	-0-	-26275	-0-	-0-	14076	3	7361	9	N	6692	6683	0	9	8	-0-	

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294																			
09		47790 X	36549	-0-	-11241	-0-	-0-	29981	3	6568	9	N	5971	5936	0	35	8	-0-	
10		49383 X	39488	-0-	-9895	-0-	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	110	8	-0-	
11		46740 X	27214	-0-	-19526	-0-	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	163	8	-0-	
12		47430 X	42083	-0-	-5347	-0-	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-	
01		47430 X	40978	-0-	-6452	-0-	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-	
02		35672 X	30421	-0-	-5251	-0-	-0-	25236	3	5185	9	N	4714	4566	0	148	8	-0-	

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868																			
09		19560 X	19108	-0-	-452	-0-	-0-	14872	3	4236	9	N	3851	3833	0	16	8	56	
10		20677 X	18718	-0-	-1959	-0-	-0-	14611	3	4107	9	N	3734	3721	0	20	8	49	
11		20010 X	17546	-0-	-2464	-0-	-0-	13662	3	3884	9	N	3531	3484	0	40	8	56	
12		20677 X	19023	-0-	-1654	-0-	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59	
01		19747 X	17471	-0-	-2276	-0-	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54	
02		17836 X	13019	-0-	-4817	-0-	-0-	10270	3	2749	9	N	2499	2444	0	45	8	64	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283893	COMPL. DATE 11/30/2017	TOTAL DEPTH 10717	PERF.11026	- 17855				
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		
09	38820 X	37913	-0-	-907	-0-	2 1	31073 3	N	6216	6177 0	39 8	-0-	
10	39401 X	39012	-0-	-389	-0-	6838 9	2 1	32067 3	N	6312	6251 0	61 8	-0-
11	39150 X	34805	-0-	-4345	-0-	6943 9	2 1	28262 3	N	5946	5860 0	86 8	-0-
12	40455 X	36952	-0-	-3503	-0-	6541 9	2 1	30097 3	N	6230	6132 0	98 8	-0-
01	40455 X	35557	-0-	-4898	-0-	6853 9	2 1	29023 3	N	5938	5878 0	60 8	-0-
02	35392 X	27274	-0-	-8118	-0-	6532 9	2 1	22160 3	N	4647	4546 0	101 8	-0-
						5112 9							

BIG HORN 56-1-31		WELL #:		1H	RRCID -> 283894	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10376	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-

BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283895	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 10682	PERF.11008	- 20399				
09	72360 X	51200	-0-	-21160	-0-	41267 3	9933 9	N	9030	8989 0	41 8	-0-	
10	74772 X	62700	-0-	-12072	-0-	49292 3	13408 9	N	12189	12092 0	97 8	-0-	
11	72360 X	43336	-0-	-29024	-0-	34336 3	9000 9	N	8182	8063 0	119 8	-0-	
12	74431 X	49349	-0-	-25082	-0-	39109 3	10240 9	N	9309	9245 0	64 8	-0-	
01	72943 X	48540	-0-	-24403	-0-	37897 3	10643 9	N	9675	9596 0	79 8	-0-	
02	56644 X	41729	-0-	-14915	-0-	32642 3	9087 9	N	8261	8176 0	85 8	-0-	

BIG HORN 56-1-21		WELL #:		2H	RRCID -> 283901	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10538	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-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID -> 283912	COMPL. DATE 10/21/2017	TOTAL DEPTH 10966	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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426
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
09		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	12391 3	174 4	N	2814	2802 0	14 8		41
							3095 9							
10		15128 X	15063	-0-	-65	-0-	11710 3	178 4	N	2886	2870 0	19 8		38
							3175 9							
11		15300 X	13980	-0-	-1320	-0-	11201 3	155 4	N	2385	2345 0	40 8		38
							2624 9							
12		16182 X	14616	-0-	-1566	-0-	11779 3	163 4	N	2431	2382 0	47 8		40
							2674 9							
01		16182 X	14292	-0-	-1890	-0-	9415 3	221 4	N	4233	4194 0	35 8		44
							4656 9							
02		14616 X	10110	-0-	-4506	-0-	7716 3	172 4	N	2020	1967 0	45 8		52
							2222 9							

BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	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-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10245	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-

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379
09		27870 X	20234	-0-	-7636	-0-	15556 3	4678 9	Y	4253	4246 0	13 8		62
10		29326 X	20952	-0-	-8374	-0-	15871 3	5081 9	Y	4619	4603 0	17 8		61
11		28380 X	18894	-0-	-9486	-0-	14229 3	4665 9	Y	4241	4199 0	35 8		68
12		29326 X	22273	-0-	-7053	-0-	17345 3	4928 9	Y	4480	4428 0	45 8		75
01		25854 X	24589	-0-	-1265	-0-	16970 3	7619 9	Y	6926	6889 0	40 8		72
02		18928 X	14314	-0-	-4614	-0-	11211 3	3103 9	Y	2821	2780 0	40 8		73

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265
09		25830 X	22931	-0-	-2899	-0-	19383 3	3548 9	N	3225	3216 0	9 8		-0-
10		25420 X	22893	-0-	-2527	-0-	19326 3	3567 9	N	3243	3224 0	19 8		-0-
11		24150 X	22780	-0-	-1370	-0-	19122 3	3658 9	N	3325	3290 0	35 8		-0-
12		25547 X	25547	-0-	-0-	-0-	21575 3	3972 9	N	3611	3595 0	16 8		-0-
01		23684 X	21737	-0-	-1947	-0-	18233 3	3504 9	N	3185	3166 0	19 8		-0-
02		21392 X	14178	-0-	-7214	-0-	11549 3	2629 9	N	2390	2371 0	19 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440 - 14902				
09	31590 X	27071	-0-	-4519	-0-	22902	3	4169	9	N	3790	3779	0	11	8	-0-
10	31310 X	26665	-0-	-4645	-0-	22463	3	4202	9	N	3820	3797	0	23	8	-0-
11	29790 X	24805	-0-	-4985	-0-	20865	3	3940	9	N	3582	3553	0	29	8	-0-
12	29481 X	24740	-0-	-4741	-0-	20829	3	3911	9	N	3555	3538	0	17	8	-0-
01	28799 X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-
02	25256 X	21419	-0-	-3837	-0-	18112	3	3307	9	N	3006	2982	0	24	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565 - 18200				
09	21150 X	20422	-0-	-728	-0-	16932	3	3490	9	Y	3173	3150	0	23	8	-0-
10	22940 X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301	0	21	8	-0-
11	22200 X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956	0	32	8	-0-
12	22940 X	19994	-0-	-2946	-0-	16556	3	3438	9	Y	3125	3084	0	41	8	-0-
01	21111 X	17991	-0-	-3120	-0-	14802	3	3189	9	Y	2899	2872	0	27	8	-0-
02	19068 X	15935	-0-	-3133	-0-	12915	3	3020	9	Y	2745	2707	0	38	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	11668 - 21259				
09	42943 X	42943	-0-	-0-	-0-	34661	3	394	4	N	7171	7105	0	66	8	-0-
10	43734 X	43734	-0-	-0-	-0-	35738	3	384	4	N	6920	6858	0	62	8	-0-
11	39559 X	39559	-0-	-0-	-0-	32039	3	353	4	N	6515	6429	0	86	8	-0-
12	44177 X	44177	-0-	-0-	-0-	35866	3	389	4	N	7202	7086	0	116	8	-0-
01	41025 X	41025	-0-	-0-	-0-	33292	3	359	4	N	6704	6630	0	74	8	-0-
*02	34366 X	34366	-0-	-0-	-0-	27584	3	313	4	N	5881	5782	0	99	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11351	PERF.	11637 - 21304				
09	46110 X	43894	-0-	-2216	-0-	34848	3	9046	9	N	8224	8168	0	56	8	-0-
10	48856 X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384	0	53	8	-0-
11	47280 X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062	0	78	8	-0-
12	48856 X	43184	-0-	-5672	-0-	34490	3	8694	9	N	7904	7805	0	99	8	-0-
01	46872 X	40779	-0-	-6093	-0-	32624	3	8155	9	N	7414	7348	0	66	8	-0-
02	40964 X	33336	-0-	-7628	-0-	26364	3	6972	9	N	6338	6250	0	88	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11505 - 18288				
09	31170 X	27770	-0-	-3400	-0-	22653	3	5117	9	Y	4652	4640	0	12	8	-0-
10	32209 X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053	0	14	8	-0-
11	28170 X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870	0	30	8	-0-
12	28706 X	26340	-0-	-2366	-0-	21409	3	4931	9	Y	4483	4442	0	41	8	-0-
01	30512 X	30512	-0-	-0-	-0-	24839	3	5673	9	Y	5157	5119	0	38	8	-0-
*02	31184 X	31184	-0-	-0-	-0-	26032	3	5152	9	Y	4684	4638	0	46	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	11528	PERF.	11748	-	15868
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	* C	EOM BALANCE	
09	7170 X	6728	-0-	-442	-0-	4724	3	88	4	Y	1742	1737	0	4 8 8
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1916	9	83	4	Y	1767	1762	0	5 8 8
11	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	4825	3	87	4	Y	1821	1817	0	4 8 8
12	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	1944	9	81	4	Y	1697	1688	0	8 8 9
01	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	6381	3	68	4	Y	1441	1438	0	4 8 8
02	7896 X	6339	-0-	-1557	-0-	2003	9	65	4	Y	1274	1264	0	12 8 6
						7311	3							
						1867	9							
						6155	3							
						1585	9							
						4873	3							
						1401	9							

OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	11774	-	18671
09	48104 X	48104	-0-	-0-	-0-	44314	3	3790	9	Y	3445	3433	0	12 8 -0-
10	48150 X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16 8 -0-
11	45345 X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28 8 -0-
12	46368 X	46368	-0-	-0-	-0-	42665	3	3703	9	Y	3366	3331	0	35 8 -0-
01	45096 X	45096	-0-	-0-	-0-	41529	3	3567	9	Y	3243	3211	0	32 8 -0-
*02	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	35922	3	3198	9	Y	2907	2870	0	37 8 -0-

RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11375	PERF.	11722	-	18665
09	27780 X	19010	-0-	-8770	-0-	14656	3	4354	9	Y	3958	3950	0	8 8 -0-
10	28706 X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12 8 -0-
11	27780 X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20 8 -0-
12	26164 X	24035	-0-	-2129	-0-	18914	3	5121	9	Y	4655	4621	0	34 8 -0-
01	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	25984	3	6446	9	Y	5860	5824	0	36 8 -0-
*02	27966 X	27966	-0-	-0-	-0-	22433	3	5533	9	Y	5030	4990	0	40 8 -0-

HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11648	-	18511
09	31236 X	31236	-0-	-0-	-0-	24747	3	6489	9	Y	5899	5887	0	12 8 -0-
10	28633 X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15 8 -0-
11	27360 X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28 8 -0-
12	28272 X	24232	-0-	-4040	-0-	18984	3	5248	9	Y	4771	4740	0	31 8 -0-
01	28272 X	28077	-0-	-195	-0-	22237	3	5840	9	Y	5309	5275	0	34 8 -0-
02	29148 X	26842	-0-	-2306	-0-	21536	3	5306	9	Y	4824	4784	0	40 8 -0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284415	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11705	-	18218
09	24570 X	22829	-0-	-1741	-0-	18265	3	4564	9	Y	4149	4140	0	9 8 -0-
10	25389 X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12 8 -0-
11	24570 X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21 8 -0-
12	25389 X	19112	-0-	-6277	-0-	15570	3	3542	9	Y	3220	3192	0	28 8 -0-
01	23591 X	22640	-0-	-951	-0-	18755	3	3885	9	Y	3532	3505	0	27 8 -0-
02	21308 X	12204	-0-	-9104	-0-	9560	3	2644	9	Y	2404	2382	0	22 8 -0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	284432	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11441	-	18371
09	59229 X	59229	-0-	-0-	-0-	49690	3	9539	9	Y	8672	8656	0	16 8 -0-
10	58332 X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25 8 -0-
11	55792 X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39 8 -0-
12	53847 X	53847	-0-	-0-	-0-	45496	3	8351	9	Y	7592	7540	0	52 8 -0-
01	57452 X	57452	-0-	-0-	-0-	48870	3	8582	9	Y	7802	7756	0	46 8 -0-
02	44072 X	43169	-0-	-903	-0-	35895	3	7274	9	Y	6613	6568	0	45 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BADLANDS 54-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	284474	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.	11762	- 16106		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	EOM BALANCE			
09	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	10597	3	185	4	Y	2654	2586	0	18 8 355		
10	14043 X	13710	-0-	-333	-0-	2919	9	10701	3	167	4	Y	2584	2616	0	20 8 303
11	13590 X	13024	-0-	-566	-0-	2842	9	10060	3	163	4	Y	2546	2434	0	40 8 375
12	14043 X	12709	-0-	-1334	-0-	2801	9	9855	3	151	4	Y	2457	2453	0	39 8 340
01	14043 X	11480	-0-	-2563	-0-	2703	9	8900	3	134	4	Y	2224	2154	0	31 8 379
02	12796 X	10103	-0-	-2693	-0-	2446	9	7796	3	118	4	Y	1990	1950	0	38 8 381
						2189	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645	- 19102		
09	29190 X	28489	-0-	-701	-0-	24127	3	4362	9	Y	3965	3941	0	24 8 -0-		
10	30163 X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22 8 -0-		
11	29190 X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38 8 -0-		
12	30163 X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45 8 -0-		
01	30163 X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30 8 -0-		
02	25816 X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46 8 -0-		

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012	- 19652		
09	84480 X	71709	-0-	-12771	-0-	68300	3	3409	9	Y	3099	3077	0	22 8 -0-		
10	84444 X	74759	-0-	-9685	-0-	71316	3	3443	9	Y	3130	3099	0	31 8 -0-		
11	78990 X	72081	-0-	-6909	-0-	68687	3	3394	9	Y	3085	3029	0	56 8 -0-		
12	79577 X	73609	-0-	-5968	-0-	70173	3	3436	9	Y	3124	3053	0	71 8 -0-		
01	77655 X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65 8 -0-		
02	66752 X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76 8 -0-		

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068	- 21694		
09	39270 X	33858	-0-	-5412	-0-	29344	3	4514	9	N	4104	4094	0	10 8 -0-		
10	39866 X	32463	-0-	-7403	-0-	27973	3	4490	9	N	4082	4069	0	13 8 -0-		
11	98550 X	28182	-0-	-70368	-0-	24137	3	4045	9	N	3677	3654	0	23 8 -0-		
12	101835 X	30225	-0-	-71610	-0-	25885	3	4340	9	N	3945	3914	0	31 8 -0-		
01	101835 X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27 8 -0-		
*02	91980 X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29 8 -0-		

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424	- 18524		
09	52560 X	44906	-0-	-7654	-0-	37615	3	7291	9	Y	6628	6613	0	15 8 -0-		
10	54312 X	46247	-0-	-8065	-0-	38906	3	7341	9	Y	6674	6653	0	21 8 -0-		
11	50310 X	44390	-0-	-5920	-0-	37516	3	6874	9	Y	6249	6211	0	38 8 -0-		
12	49910 X	47062	-0-	-2848	-0-	40034	3	7028	9	Y	6389	6341	0	48 8 -0-		
01	48329 X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42 8 -0-		
*02	39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	33563	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50 8 -0-		

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278	- 18836		
09	27090 X	25817	-0-	-1273	-0-	20837	3	4980	9	Y	4527	4488	0	39 8 -0-		
10	29977 X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37 8 -0-		
11	29010 X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61 8 -0-		
12	29977 X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75 8 -0-		
01	28024 X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53 8 -0-		
02	24108 X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71 8 -0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875
M	O	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	
09	8940 X	5509	-0-	-3431	-0-	3905	3	1604	9	N	1458	1451	0 7 8 -0-
10	9238 X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0 13 8 -0-
11	8220 X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0 17 8 -0-
12	8494 X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0 11 8 -0-
01	7905 X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0 12 8 -0-
02	5152 X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0 18 8 -0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794
09	5100 X	4709	-0-	-391	-0-	2131	3	2578	9	Y	2344	2344	0 1 8 11
10	5270 X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0 4 8 11
11	5100 X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0 11 8 10
12	5270 X	5158	-0-	-112	-0-	2597	3	2561	9	Y	2328	2303	0 23 8 12
01	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	1925	3	3683	9	Y	3348	3314	0 26 8 20
02	4396 X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0 23 8 8

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284789	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	11186	PERF.	11414 - 18166
09	34650 X	30853	-0-	-3797	-0-	25251	3	5602	9	Y	5093	5055	0 38 8 -0-
10	35805 X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0 38 8 -0-
11	34350 X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0 55 8 -0-
12	35495 X	30415	-0-	-5080	-0-	24927	3	5488	9	Y	4989	4918	0 71 8 -0-
01	33201 X	27381	-0-	-5820	-0-	22469	3	4912	9	Y	4465	4419	0 46 8 -0-
02	29400 X	24020	-0-	-5380	-0-	19587	3	4433	9	Y	4030	3967	0 63 8 -0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284842	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	11387 - 18803
09	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	7688	3	1188	9	N	1080	1078	0 2 8 -0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0 1 8 -0-
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0 9 8 -0-
12	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	12219	3	4190	9	N	3809	3776	0 33 8 -0-
01	27799 X	27799	-0-	-0-	-0-	22521	3	5278	9	N	4798	4757	0 41 8 -0-
*02	22638 X	22638	-0-	-0-	-0-	18529	3	4109	9	N	3735	3694	0 41 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	11553	PERF.	11856 - 21975
09	43662 X	43662	-0-	-0-	-0-	1	1	33464	3	Y	9270	9252	0 18 8 -0-
						10197	9						
10	44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	1	1	34504	3	Y	9308	9283	0 25 8 -0-
						10239	9						
11	52202 X	52202	-0-	-0-	-0-	42687	3	9515	9	Y	8650	8605	0 45 8 -0-
12	54127 X	54127	-0-	-0-	-0-	44401	3	9726	9	Y	8842	8784	0 58 8 -0-
01	39153 X	37912	-0-	-1241	-0-	28697	3	9215	9	Y	8377	8326	0 51 8 -0-
02	35784 X	30660	-0-	-5124	-0-	23034	3	7626	9	Y	6933	6877	0 56 8 -0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.	10247 - 19949
09	58650 X	47959	-0-	-10691	-0-	39005	3	8954	9	N	8140	8101	0 39 8 -0-
10	56482 X	48115	-0-	-8367	-0-	38994	3	9121	9	N	8292	8191	0 101 8 -0-
11	53790 X	44618	-0-	-9172	-0-	36008	3	8610	9	N	7827	7676	0 151 8 -0-
12	53816 X	44000	-0-	-9816	-0-	35650	3	8350	9	N	7591	7538	0 53 8 -0-
01	51398 X	44928	-0-	-6470	-0-	36417	3	8511	9	N	7737	7650	0 87 8 -0-
02	44772 X	38801	-0-	-5971	-0-	31279	3	7522	9	N	6838	6713	0 125 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	11167 - 15075
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7890 X	7153	-0-	-737	-0-	3 1	5586 2	N	1422	1411 0	10 8	508	
10	8215 X	6373	-0-	-1842	-0-	1564 9	3 1	5025 2	N	1223	1121 0	17 8	593
11	7950 X	6227	-0-	-1723	-0-	1345 9	3 1	4720 2	N	1367	1403 0	28 8	529
12	8215 X	7135	-0-	-1080	-0-	1504 9	3 1	5648 2	N	1349	1306 0	36 8	536
01	7595 X	6119	-0-	-1476	-0-	1484 9	2 1	4786 2	N	1210	1221 0	18 8	507
02	6664 X	5308	-0-	-1356	-0-	1331 9	2 1	4098 2	N	1098	996 0	30 8	579
						1208 9							
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	12045	PERF.	12384 - 16575
09	12300 X	12202	-0-	-98	-0-	9250 2	205 4	Y	2497	2454 0	36 8	12	
10	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	2747 9	15182 2	Y	3056	2990 0	65 8	13	
11	31052 X	31052	-0-	-0-	-0-	3362 9	25655 2	Y	4504	4422 0	75 8	20	
12	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	25655 2	443 4	Y	3198	3115 0	87 8	16	
01	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	4954 9	14597 2	Y	3663	3580 0	78 8	21	
02	28392 X	20003	-0-	-8389	-0-	3518 9	19156 2	Y	3022	2902 0	126 8	15	
						4029 9	16418 2	Y					
						3324 9	261 4	Y					
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11583 - 21703
09	42090 X	37265	-0-	-4825	-0-	29447 3	7818 9	Y	7107	7074 0	29 8	41	
10	43493 X	38716	-0-	-4777	-0-	30729 3	7987 9	Y	7261	7251 0	15 8	36	
11	41100 X	33446	-0-	-7654	-0-	26479 3	6967 9	Y	6334	6317 0	22 8	31	
12	39153 X	33951	-0-	-5202	-0-	26514 3	7437 9	Y	6761	6734 0	23 8	35	
01	38719 X	32377	-0-	-6342	-0-	25168 3	7209 9	Y	6554	6523 0	30 8	36	
02	30828 X	22836	-0-	-7992	-0-	17322 3	5514 9	Y	5013	5009 0		40	
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	11203 - 18102
09	23910 X	16791	-0-	-7119	-0-	13547 3	3244 9	N	2949	2972 0	7 8	75	
10	22165 X	19671	-0-	-2494	-0-	15749 3	3922 9	N	3565	3520 0	22 8	98	
11	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	17813 3	3912 9	N	3556	3498 0	40 8	116	
12	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	22464 3	5057 9	N	4597	4586 0	7 8	120	
01	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	17929 3	3472 9	N	3156	3138 0	16 8	122	
02	20272 X	18415	-0-	-1857	-0-	15004 3	3411 9	N	3101	3094 0	26 8	103	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388 - 18873
09	33543 X	33543	-0-	-0-	-0-	26620 3	6923 9	N	6294	6281 0	13 8	-0-	
10	35402 X	32363	-0-	-3039	-0-	25548 3	6815 9	N	6195	6177 0	18 8	-0-	
11	34260 X	28450	-0-	-5810	-0-	22378 3	6072 9	N	5520	5490 0	30 8	-0-	
12	35402 X	27316	-0-	-8086	-0-	21487 3	5829 9	N	5299	5259 0	40 8	-0-	
01	35340 X	26052	-0-	-9288	-0-	20524 3	5528 9	N	5025	4990 0	35 8	-0-	
02	31304 X	21493	-0-	-9811	-0-	16701 3	4792 9	N	4356	4319 0	37 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		20820 X	18293	-0-	-2527	-0-	13658	3	4635	9	N	4214	4211	0	3	8	-0-
10		19778 X	15213	-0-	-4565	-0-	11153	3	4060	9	N	3691	3685	0	6	8	-0-
11		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	15647	3	4294	9	N	3904	3891	0	13	8	-0-
12		19778 X	18679	-0-	-1099	-0-	13924	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-
01		19189 X	17906	-0-	-1283	-0-	13938	3	3968	9	N	3607	3605	0	2	8	-0-
02		18620 X	16883	-0-	-1737	-0-	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872																	
09		27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	21276	3	6162	9	Y	5602	5598	0	4	8	-0-
10		27404 X	15147	-0-	-12257	-0-	11774	3	3373	9	Y	3066	3061	0	5	8	-0-
11		26520 X	5523	-0-	-20997	-0-	4725	3	798	9	Y	725	714	0	11	8	-0-
12		27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	4	4	8			-0-
01		27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-					-0-
02		25620 X	19102	-0-	-6518	-0-	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827																	
09		35520 X	23379	-0-	-12141	-0-	16045	3	317	4	Y	6379	6277	0	92	8	36
							7017	9									
10		36704 X	15723	-0-	-20981	-0-	10770	3	219	4	Y	4304	4284	0	35	8	21
							4734	9									
11		23640 X	5	-0-	-23635	-0-	2	4	3	9	Y	3	21	0	3	8	-0-
12		24149 X	17472	-0-	-6677	-0-	11671	3	280	4	Y	5019	4875	0	118	8	26
							5521	9									
01		24149 X	18455	-0-	-5694	-0-	12355	3	274	4	Y	5296	5180	0	113	8	29
							5826	9									
02		17164 X	16116	-0-	-1048	-0-	10648	3	243	4	Y	4750	4675	0	67	8	37
							5225	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218																	
09		37230 X	30332	-0-	-6898	-0-	24974	3	5358	9	N	4871	4861	0	10	8	-0-
10		38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	21284	3	4719	9	N	4290	4278	0	12	8	-0-
11		32460 X	26706	-0-	-5754	-0-	21843	3	4863	9	N	4421	4396	0	25	8	-0-
12		33542 X	23159	-0-	-10383	-0-	18861	3	4298	9	N	3907	3881	0	26	8	-0-
01		31930 X	25911	-0-	-6019	-0-	21227	3	4684	9	N	4258	4233	0	25	8	-0-
02		28308 X	15637	-0-	-12671	-0-	12929	3	2708	9	N	2462	2434	0	28	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820																	
09		53820 X	39495	-0-	-14325	-0-	31777	3	7718	9	N	7016	6990	0	26	8	-0-
10		55614 X	44099	-0-	-11515	-0-	35597	3	8502	9	N	7729	7695	0	34	8	-0-
11		43740 X	35181	-0-	-8559	-0-	28577	3	6604	9	N	6004	5938	0	66	8	-0-
12		40982 X	37096	-0-	-3886	-0-	30148	3	6948	9	N	6316	6243	0	73	8	-0-
01		44113 X	37482	-0-	-6631	-0-	30452	3	7030	9	N	6391	6328	0	63	8	-0-
02		39844 X	31607	-0-	-8237	-0-	25657	3	5950	9	N	5409	5332	0	77	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.11278	-	17648
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
09		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	19635 3	141 4	N	2707	2809 1	11 8		74
							2978 9							
10		24371 X	24371	-0-	-0-	-0-	20975 3	148 4	N	2953	2858 1	15 8		154
							3248 9							
11		23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	20194 3	131 4	N	2545	2576 1	17 8		106
							2800 9							
12		18011 X	18011	-0-	-0-	-0-	15415 3	117 4	N	2254	2255 1	18 8		87
							2479 9							
01		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13983 3	112 4	N	2210	2129 1	14 8		154
							2431 9							
*02		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	8770 3	74 4	N	1437	1523 1	11 8		57
							1581 9							

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11188	-	21171
09		31380 X	25171	-0-	-6209	-0-	21721 3	3450 9	N	3136	3127 0	9 8		-0-
							21855 3	4236 9	N	3851	3816 0	35 8		-0-
10		29543 X	26091	-0-	-3452	-0-	21580 3	3148 9	N	2862	2806 0	56 8		-0-
							23897 3	4623 9	N	4203	4178 0	25 8		-0-
11		28590 X	24728	-0-	-3862	-0-	21580 3	3148 9	N	2862	2806 0	56 8		-0-
							23897 3	4623 9	N	4203	4178 0	25 8		-0-
12		29543 X	28520	-0-	-1023	-0-	23897 3	4623 9	N	4203	4178 0	25 8		-0-
							21858 3	4585 9	N	4168	4131 0	37 8		-0-
01		26474 X	26443	-0-	-31	-0-	21858 3	4585 9	N	4168	4131 0	37 8		-0-
							15767 3	3494 9	N	3176	3107 0	69 8		-0-
02		23576 X	19261	-0-	-4315	-0-	15767 3	3494 9	N	3176	3107 0	69 8		-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11282	-	19630
09		30450 X	23004	-0-	-7446	-0-	19070 3	3934 9	N	3576	3566 0	10 8		-0-
							22623 3	6073 9	N	5521	5476 0	45 8		-0-
10		31465 X	28696	-0-	-2769	-0-	22623 3	6073 9	N	5521	5476 0	45 8		-0-
							24277 3	5987 9	N	5443	5371 0	72 8		-0-
11		30264 X	30264	-0-	-0-	-0-	24277 3	5987 9	N	5443	5371 0	72 8		-0-
							23976 3	5115 9	N	4650	4617 0	33 8		-0-
12		29091 X	29091	-0-	-0-	-0-	23976 3	5115 9	N	4650	4617 0	33 8		-0-
							22006 3	5541 9	N	5037	4991 0	46 8		-0-
01		28706 X	27547	-0-	-1159	-0-	22006 3	5541 9	N	5037	4991 0	46 8		-0-
							19626 3	4784 9	N	4349	4260 0	89 8		-0-
02		28252 X	24410	-0-	-3842	-0-	19626 3	4784 9	N	4349	4260 0	89 8		-0-

BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11354	-	19125
09		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	23881 3	136 4	N	1623	1654 0	16 8		108
							1785 9							
10		25127 X	25127	-0-	-0-	-0-	22855 3	140 4	N	1938	1798 0	19 8		229
							2132 9							
11		27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	25297 3	157 4	N	2112	2155 0	48 8		138
							2323 9							
12		29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	27278 3	169 4	N	2314	2212 0	56 8		184
							2545 9							
01		24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	22078 3	162 4	N	2181	2157 0	50 8		158
							2399 9							
*02		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	20765 3	150 4	N	1970	1886 0	75 8		167
							2167 9							

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.10120	-	14353
09		29910 X	24993	-0-	-4917	-0-	21920 3	3073 9	Y	2794	2775 0	19 8		-0-
							20872 3	2902 9	Y	2638	2606 0	32 8		-0-
10		31248 X	23774	-0-	-7474	-0-	20872 3	2902 9	Y	2638	2606 0	32 8		-0-
							20695 3	2399 9	Y	2181	2127 0	54 8		-0-
11		30240 X	23094	-0-	-7146	-0-	20695 3	2399 9	Y	2181	2127 0	54 8		-0-
							22186 3	2970 9	Y	2700	2656 0	44 8		-0-
12		31248 X	25156	-0-	-6092	-0-	22186 3	2970 9	Y	2700	2656 0	44 8		-0-
							21220 3	2655 9	Y	2414	2369 0	45 8		-0-
01		27156 X	23875	-0-	-3281	-0-	21220 3	2655 9	Y	2414	2369 0	45 8		-0-
							16332 3	1962 9	Y	1784	1733 0	51 8		-0-
02		23324 X	18294	-0-	-5030	-0-	16332 3	1962 9	Y	1784	1733 0	51 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 #: 2H		RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9854 - 17376		
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	67710 X	55519	-0-	-12191	-0-	48113 3	7406 9	N	6733	6707 0	26 8	-0-
10	55676 X	50477	-0-	-5199	-0-	43272 3	7205 9	N	6550	6502 0	48 8	-0-
11	49636 X	49636	-0-	-0-	-0-	42311 3	7325 9	N	6659	6597 0	62 8	-0-
12	50101 X	50101	-0-	-0-	-0-	42872 3	7229 9	N	6572	6538 0	34 8	-0-
01	50719 X	50719	-0-	-0-	-0-	43974 3	6745 9	N	6132	6089 0	43 8	-0-
*02	41457 X	41457	-0-	-0-	-0-	35745 3	5712 9	N	5193	5144 0	49 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11125 - 16438		
09	22830 X	22450	-0-	-380	-0-	18065 3	4385 9	N	3986	3971 0	15 8	-0-
10	23281 X	21926	-0-	-1355	-0-	17528 3	4398 9	N	3998	3979 0	19 8	-0-
11	22530 X	20415	-0-	-2115	-0-	16333 3	4082 9	N	3711	3671 0	40 8	-0-
12	23281 X	19066	-0-	-4215	-0-	15038 3	4028 9	N	3662	3625 0	37 8	-0-
01	23188 X	18801	-0-	-4387	-0-	14874 3	3927 9	N	3570	3534 0	36 8	-0-
02	20944 X	16483	-0-	-4461	-0-	12907 3	3576 9	N	3251	3202 0	49 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760 - 18217		
09	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	24651 3	6624 9	N	6022	6006 0	16 8	-0-
10	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	21081 3	5364 9	N	4876	4821 0	55 8	-0-
11	20992 X	20992	-0-	-0-	-0-	17295 3	3697 9	N	3361	3288 0	73 8	-0-
12	32333 X	22799	-0-	-9534	-0-	19387 3	3412 9	N	3102	3064 0	38 8	-0-
01	32333 X	19535	-0-	-12798	-0-	16992 3	2543 9	N	2312	2266 0	46 8	-0-
02	29204 X	19274	-0-	-9930	-0-	15422 3	3852 9	Y	3502	3429 0	73 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11082 - 18541		
09	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	19589 3	2808 9	N	2553	2548 0	5 8	-0-
10	26718 X	26718	-0-	-0-	-0-	23526 3	3192 9	N	2902	2879 0	23 8	-0-
11	32538 X	32538	-0-	-0-	-0-	28758 3	3780 9	N	3436	3397 0	39 8	-0-
12	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	25505 3	3367 9	N	3061	3046 0	15 8	-0-
01	26722 X	25059	-0-	-1663	-0-	21854 3	3205 9	N	2914	2894 0	20 8	-0-
02	30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	19000 3	2514 9	Y	2285	2250 0	35 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955 - 18401		
09	16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	12885 3	4012 9	N	3647	3639 0	8 8	-0-
10	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	13961 3	4319 9	N	3926	3897 0	29 8	-0-
11	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	10548 3	3659 9	N	3326	3287 0	39 8	-0-
12	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	14888 3	4495 9	N	4086	4065 0	21 8	-0-
01	18290 X	10950	-0-	-7340	-0-	8309 3	2641 9	N	2401	2381 0	20 8	-0-
02	16520 X	53	-0-	-16467	-0-	2 3	51 9	Y	46	41 0	5 8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206 - 21261		
09	49440 X	43895	-0-	-5545	-0-	35765 3	8130 9	N	7391	7376 0	15 8	-0-
10	51088 X	45468	-0-	-5620	-0-	37038 3	8430 9	N	7664	7602 0	62 8	-0-
11	49440 X	42561	-0-	-6879	-0-	34700 3	7861 9	N	7146	7049 0	97 8	-0-
12	47337 X	42884	-0-	-4453	-0-	35162 3	7722 9	N	7020	6976 0	44 8	-0-
01	45477 X	40753	-0-	-4724	-0-	33360 3	7393 9	N	6721	6654 0	67 8	-0-
02	41076 X	35735	-0-	-5341	-0-	29106 3	6629 9	N	6026	5895 0	131 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #:		1H	RRCID ->	286940	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.	11405	- 15377
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		
09	25110 X	19476	-0-	-5634	-0-	1	1	14202	3	N	4794	4683	0	111 8 -0-
						5273	9							
10	25947 X	21510	-0-	-4437	-0-	1	1	15574	3	N	5395	5292	0	103 8 -0-
						5935	9							
11	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	1	1	14977	3	N	5185	5098	0	87 8 -0-
						5704	9							
12	21584 X	21584	-0-	-0-	-0-	1	1	15794	3	N	5263	5214	0	49 8 -0-
						5789	9							
01	22569 X	22569	-0-	-0-	-0-	1	1	17043	3	N	5023	4982	0	41 8 -0-
						5525	9							
02	19432 X	17601	-0-	-1831	-0-	1	1	12790	3	N	4373	4319	0	54 8 -0-
						4810	9							

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290
09	58500 X	36786	-0-	-21714	-0-	28244	3	8542	9	N	7765	7832	1	15 8 135
10	48732 X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	1	34 8 223
11	47160 X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	1	61 8 203
12	42253 X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	1	55 8 228
01	42253 X	28231	-0-	-14022	-0-	21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160 1 231
											49	8		
02	34328 X	22289	-0-	-12039	-0-	17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420 1 446
											99	8		

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	111096	- 21048
09	62070 X	53391	-0-	-8679	-0-	43404	3	9987	9	N	9079	9054	0	25 8 -0-
10	57629 X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	0	52 8 -0-
11	55770 X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	0	68 8 -0-
12	56079 X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	0	37 8 -0-
01	55180 X	47770	-0-	-7410	-0-	38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48 8 -0-
02	49840 X	39089	-0-	-10751	-0-	31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54 8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075
09	58170 X	32555	-0-	-25615	-0-	26305	3	6250	9	N	5682	5657	0	25 8 -0-
10	57815 X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	0	114 8 -0-
11	53490 X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	0	142 8 -0-
12	49910 X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	0	72 8 -0-
01	49352 X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101 8 -0-
02	38612 X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147 8 -0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717
09	56370 X	48754	-0-	-7616	-0-	38361	3	10393	9	N	9448	9524	0	15 8 242
10	58249 X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71 8 249
11	54390 X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103 8 222
12	56203 X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43 8 244
01	54343 X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30 8 155
02	45500 X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102 8 236

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	- 20347
09	19170 X	16759	-0-	-2411	-0-	12213	3	4546	9	N	4133	3382	0	751 8 -0-
10	20026 X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500 8 -0-
11	19380 X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383 8 -0-
12	20026 X	15753	-0-	-4273	-0-	12009	3	3744	9	N	3404	3260	0	144 8 -0-
01	19251 X	12675	-0-	-6576	-0-	9554	3	3121	9	N	2837	2764	0	73 8 -0-
02	17388 X	11828	-0-	-5560	-0-	8808	3	3020	9	N	2745	2563	0	182 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360
M	O	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	
09	25800	X	22977	-0-	-2823	-0-	18691 3	4286 9	N	3896	3874 0	22 8	-0-
10	26567	X	19314	-0-	-7253	-0-	16012 3	3302 9	N	3002	2964 0	38 8	-0-
11	25710	X	23007	-0-	-2703	-0-	18845 3	4162 9	N	3784	3723 0	61 8	-0-
12	25420	X	22363	-0-	-3057	-0-	18743 3	3620 9	N	3291	3266 0	25 8	-0-
01	23746	X	20535	-0-	-3211	-0-	17002 3	3533 9	N	3212	3183 0	29 8	-0-
02	21476	X	16892	-0-	-4584	-0-	13821 3	3071 9	N	2792	2760 0	32 8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364
09	75030	X	70708	-0-	-4322	-0-	58709 3	11999 9	N	10908	10865 0	43 8	-0-
10	77531	X	67416	-0-	-10115	-0-	55786 3	11630 9	N	10573	10487 0	86 8	-0-
11	75030	X	62809	-0-	-12221	-0-	52154 3	10655 9	N	9686	9573 0	113 8	-0-
12	73098	X	62162	-0-	-10936	-0-	51532 3	10630 9	N	9664	9605 0	59 8	-0-
01	73098	X	44484	-0-	-28614	-0-	36029 3	8455 9	N	7686	7628 0	58 8	-0-
02	65996	X	50323	-0-	-15673	-0-	41446 3	8877 9	N	8070	7982 0	88 8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117
09	37620	X	35115	-0-	-2505	-0-	29861 3	5254 9	N	4776	4760 0	16 8	-0-
10	39742	X	37148	-0-	-2594	-0-	31560 3	5588 9	N	5080	5043 0	37 8	-0-
11	38460	X	35050	-0-	-3410	-0-	29749 3	5301 9	N	4819	4772 0	47 8	-0-
12	39742	X	34202	-0-	-5540	-0-	28933 3	5269 9	N	4790	4765 0	25 8	-0-
01	38378	X	32698	-0-	-5680	-0-	27712 3	4986 9	N	4533	4501 0	32 8	-0-
02	33544	X	27288	-0-	-6256	-0-	23163 3	4125 9	N	3750	3714 0	36 8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516
09	51180	X	41102	-0-	-10078	-0-	32953 3	8149 9	N	7408	7352 0	56 8	-0-
10	47399	X	39057	-0-	-8342	-0-	31237 3	7820 9	N	7109	7032 0	77 8	-0-
11	44430	X	37851	-0-	-6579	-0-	30033 3	7818 9	N	7107	7020 0	87 8	-0-
12	45911	X	38637	-0-	-7274	-0-	30950 3	7687 9	N	6988	6926 0	62 8	-0-
01	43555	X	33213	-0-	-10342	-0-	26502 3	6711 9	N	6101	6043 0	58 8	-0-
02	38360	X	19578	-0-	-18782	-0-	15102 3	4476 9	N	4069	3985 0	84 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164
09	70890	X	56757	-0-	-14133	-0-	47474 3	9283 9	N	8439	8408 0	31 8	-0-
10	68479	X	61167	-0-	-7312	-0-	50977 3	10190 9	N	9264	9195 0	69 8	-0-
11	66000	X	57774	-0-	-8226	-0-	48406 3	9368 9	N	8516	8428 0	88 8	-0-
12	66495	X	57489	-0-	-9006	-0-	48473 3	9016 9	N	8196	8149 0	47 8	-0-
01	64139	X	29428	-0-	-34711	-0-	24530 3	4898 9	N	4453	4400 0	53 8	-0-
02	55244	X	-0-	-0-	-55244	-0-			N	56	56 8		-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949
09	45141	X	45141	-0-	-0-	-0-	38267 3	6874 9	N	6249	6222 0	27 8	-0-
10	41540	X	38358	-0-	-3182	-0-	32332 3	6026 9	N	5478	5428 0	50 8	-0-
11	42780	X	39379	-0-	-3401	-0-	33151 3	6228 9	N	5662	5593 0	69 8	-0-
12	46655	X	41762	-0-	-4893	-0-	34034 3	7728 9	N	7025	6988 0	37 8	-0-
01	46655	X	32563	-0-	-14092	-0-	27292 3	5271 9	N	4792	4750 0	42 8	-0-
02	42140	X	31039	-0-	-11101	-0-	26074 3	4965 9	N	4514	4462 0	52 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806
09	49260	X	36791	-0-	-12469	-0-	30777 3	6014 9	N	5467	5452 0	15 8	-0-
10	46903	X	42450	-0-	-4453	-0-	35089 3	7361 9	N	6692	6659 0	33 8	-0-
11	45390	X	39278	-0-	-6112	-0-	32776 3	6502 9	N	5911	5869 0	42 8	-0-
12	46903	X	38427	-0-	-8476	-0-	32263 3	6164 9	N	5604	5581 0	23 8	-0-
01	42749	X	36607	-0-	-6142	-0-	30656 3	5951 9	N	5410	5380 0	30 8	-0-
02	38332	X	33268	-0-	-5064	-0-	28209 3	5059 9	N	4599	4564 0	35 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.	10300	-	20151
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		75570 X	46106	-0-	-29464	-0-	37537 3	8569 9	N	7790	7767 0	23 8		-0-	
10		78089 X	23065	-0-	-55024	-0-	18623 3	4442 9	N	4038	4014 0	24 8		-0-	
11		75570 X	52936	-0-	-22634	-0-	42616 3	10320 9	N	9382	9300 0	82 8		-0-	
12		73873 X	54433	-0-	-19440	-0-	44422 3	10011 9	N	9101	9059 0	42 8		-0-	
01		61008 X	58126	-0-	-2882	-0-	48047 3	10079 9	N	9163	9109 0	54 8		-0-	
02		49420 X	43238	-0-	-6182	-0-	35249 3	7989 9	N	7263	7206 0	57 8		-0-	

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	10985	-	20502
09		34260 X	33017	-0-	-1243	-0-	26328 3	6689 9	N	6081	6061 0	20 8		-0-	
10		35402 X	31773	-0-	-3629	-0-	25405 3	6368 9	N	5789	5715 0	74 8		-0-	
11		33390 X	29569	-0-	-3821	-0-	24269 3	5300 9	N	4818	4700 0	118 8		-0-	
12		34503 X	32366	-0-	-2137	-0-	25932 3	6434 9	N	5849	5793 0	56 8		-0-	
01		34503 X	29361	-0-	-5142	-0-	24963 3	4398 9	N	3998	3919 0	79 8		-0-	
02		30828 X	28671	-0-	-2157	-0-	23211 3	5460 9	N	4964	4807 0	157 8		-0-	

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.	11358	-	21009
09		15240 X	13587	-0-	-1653	-0-	10874 3	2713 9	N	2466	2462 0	4 8		-0-	
10		15748 X	10317	-0-	-5431	-0-	8119 3	2198 9	N	1998	1985 0	13 8		-0-	
11		14280 X	5840	-0-	-8440	-0-	4517 3	1323 9	N	1203	1189 0	14 8		-0-	
12		14756 X	9125	-0-	-5631	-0-	7260 3	1865 9	N	1695	1687 0	8 8		-0-	
01		14043 X	2850	-0-	-11193	-0-	2399 3	451 9	N	410	406 0	4 8		-0-	
02		12684 X	6922	-0-	-5762	-0-	6776 3	146 9	N	133	85 0	48 8		-0-	

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.	11855	-	18343
09		14310 X	12486	-0-	-1824	-0-	10794 2	1692 9	Y	1538	1534 0	4 8		22	
10		14787 X	13273	-0-	-1514	-0-	11265 2	2008 9	Y	1825	1817 0	6 8		24	
11		14310 X	12755	-0-	-1555	-0-	10923 2	1832 9	Y	1665	1650 0	12 8		27	
12		13671 X	12993	-0-	-678	-0-	11181 2	1812 9	Y	1647	1632 0	14 8		28	
01		13671 X	12566	-0-	-1105	-0-	9948 2	2618 9	Y	2380	2371 0	12 8		25	
02		11984 X	10152	-0-	-1832	-0-	8929 2	1223 9	Y	1112	1093 0	15 8		29	

WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.	10417	-	14693
09		38850 X	35337	-0-	-3513	-0-	1 1	31727 3	N	3135	1512 0	1642 1		123	
							160 4	3449 9			8 8				
10		42439 X	35655	-0-	-6784	-0-	1 1	31818 3	N	3332	1825 0	1337 1		281	
							171 4	3665 9			12 8				
11		41070 X	37446	-0-	-3624	-0-	1 1	33260 3	N	3638	3605 0	24 8		290	
							183 4	4002 9							
12		42439 X	40887	-0-	-1552	-0-	1 1	35578 3	N	4624	4601 0	27 8		286	
							222 4	5086 9							
01		42346 X	42230	-0-	-116	-0-	1 1	37334 3	N	4263	4258 0	24 8		267	
							206 4	4689 9							
02		34944 X	24542	-0-	-10402	-0-	1 1	21886 3	N	2305	2343 0	26 8		203	
							119 4	2536 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
NUTRIA 57-1-16 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
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
09	59760 X	-0-	-0-	-59760	-0-					N	-0-			-0-
10	58404 X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	323	166	0	10
												24	8	
11	30480 X	4001	-0-	-26479	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	54
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	3350	3	2842	9	N	2584	1998	0	77
												35	8	
01	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	7262	3	3749	9	N	3408	3351	0	87
*02	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	15675	3	3377	9	N	3070	3017	0	95

CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
09	58470 X	44618	-0-	-13852	-0-	35275	3	9343	9	N	8494	8514	0	539
10	56296 X	45688	-0-	-10608	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0	569
11	51420 X	44379	-0-	-7041	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	535
12	50716 X	43784	-0-	-6932	-0-	35010	3	8774	9	N	7976	7957	0	554
01	50716 X	41738	-0-	-8978	-0-	33474	3	8264	9	N	7513	7447	0	620
02	41636 X	27214	-0-	-14422	-0-	21406	3	5808	9	N	5280	5277	0	623

YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
09	29430 X	25054	-0-	-4376	-0-	21526	3	3528	9	N	3207	3188	0	-0-
10	28799 X	25137	-0-	-3662	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	-0-
11	27390 X	24165	-0-	-3225	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	-0-
12	28303 X	24240	-0-	-4063	-0-	20930	3	3310	9	N	3009	2990	0	-0-
01	27776 X	22613	-0-	-5163	-0-	19964	3	2649	9	N	2408	2382	0	-0-
02	23380 X	20415	-0-	-2965	-0-	17505	3	2910	9	N	2645	2617	0	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969														
09	50310 X	41851	-0-	-8459	-0-	34860	3	6991	9	N	6355	6325	0	-0-
10	47368 X	42459	-0-	-4909	-0-	35501	3	6958	9	N	6325	6266	0	-0-
11	45840 X	41162	-0-	-4678	-0-	34472	3	6690	9	N	6082	6001	0	-0-
12	47182 X	41758	-0-	-5424	-0-	35139	3	6619	9	N	6017	5984	0	-0-
01	45601 X	40048	-0-	-5553	-0-	33842	3	6206	9	N	5642	5599	0	-0-
02	39060 X	35069	-0-	-3991	-0-	29345	3	5724	9	N	5204	5154	0	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775														
09	26670 X	19666	-0-	-7004	-0-	15080	3	4586	9	N	4169	4150	0	-0-
10	25668 X	20200	-0-	-5468	-0-	15651	3	4549	9	N	4135	4096	0	-0-
11	24120 X	18186	-0-	-5934	-0-	13900	3	4286	9	N	3896	3842	0	-0-
12	23715 X	17428	-0-	-6287	-0-	13252	3	4176	9	N	3796	3776	0	-0-
01	22010 X	16533	-0-	-5477	-0-	12542	3	3991	9	N	3628	3603	0	-0-
02	18368 X	13966	-0-	-4402	-0-	10557	3	3409	9	N	3099	3071	0	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
09	28050 X	20664	-0-	-7386	-0-	16297	2	188	4	Y	3799	3798	0	56
						4179	9							
10	24645 X	19512	-0-	-5133	-0-	15332	2	180	4	Y	3636	3634	0	48
						4000	9							
11	23070 X	19937	-0-	-3133	-0-	15849	2	177	4	Y	3555	3523	0	57
						3911	9							
12	23839 X	3504	-0-	-20335	-0-	158	4	3346	9	Y	3042	3023	0	51
01	22878 X	3364	-0-	-19514	-0-	146	4	3218	9	Y	2925	2926	0	30
02	19292 X	2483	-0-	-16809	-0-	160	4	2323	9	Y	2112	2060	0	55

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287433	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10105	- 17343			
M	O	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			
09		64800 X	61099	-0-	-3701	-0-	51683 3	9416 9	N	8560	8538 0	22 8	-0-	
10		63767 X	41172	-0-	-22595	-0-	34004 3	7168 9	N	6516	6484 0	32 8	-0-	
11		58590 X	50101	-0-	-8489	-0-	42716 3	7385 9	N	6714	6650 0	64 8	-0-	
12		101406 X	101406	-0-	-0-	-0-	94389 3	7017 9	N	6379	6344 0	35 8	-0-	
01		101862 X	101862	-0-	-0-	-0-	95256 3	6606 9	N	6005	5961 0	44 8	-0-	
02		57036 X	44659	-0-	-12377	-0-	39255 3	5404 9	N	4913	4866 0	47 8	-0-	

MELVILLE STATE UNIT 2-6		WELL #: 1H		RRCID ->	287516	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11375	- 20726		
09		6750 X	6440	-0-	-310	-0-	2123 3	223 4	Y	3722	3755 1	10 8	75
							4094 9						
10		6975 X	6323	-0-	-652	-0-	1892 3	233 4	Y	3816	3795 1	42 8	54
							4198 9						
11		6690 X	5997	-0-	-693	-0-	1776 3	222 4	Y	3635	3539 1	66 8	84
							3999 9						
*12		6913 X	6396	-0-	-517	-0-	2293 3	123 4	Y	3618	2618 0	1005 1	47
							3980 9				32 8		
*01		6913 X	5695	-0-	-1218	-0-	1255 3	239 4	Y	3819	3745 0	53 8	68
							4201 9						
02		6020 X	3337	-0-	-2683	-0-	288 3	164 4	Y	2623	2532 0	81 8	78
							2885 9						

REDWOOD UNIT 2-19		WELL #: 1H		RRCID ->	287517	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12025	- 16882		
09		12960 X	12491	-0-	-469	-0-	10043 3	123 4	Y	2114	2131 1	6 8	43
							2325 9						
10		13392 X	12771	-0-	-621	-0-	10394 3	130 4	Y	2043	2031 1	26 8	29
							2247 9						
11		12960 X	12078	-0-	-882	-0-	9668 3	120 4	Y	2082	2027 1	36 8	48
							2290 9						
*12		13175 X	12532	-0-	-643	-0-	10024 3	68 4	Y	2218	1602 0	616 1	29
							2440 9				19 8		
*01		13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	10216 3	132 4	Y	2490	2453 0	21 8	45
							2739 9						
02		11648 X	9831	-0-	-1817	-0-	7731 3	94 4	Y	1824	1782 0	32 8	55
							2006 9						

BIG PINEY 57-2-29		WELL #: 1H		RRCID ->	287518	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 9950	- 14630		
09		18090 X	16368	-0-	-1722	-0-	13335 3	3033 9	Y	2757	2738 0	19 8	-0-
10		19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	15766 3	3564 9	Y	3240	3205 0	35 8	-0-
11		19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	16283 3	3042 9	Y	2765	2708 0	57 8	-0-
12		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	17031 3	2698 9	Y	2453	2407 0	46 8	-0-
01		18693 X	17968	-0-	-725	-0-	15194 3	2774 9	Y	2522	2480 0	42 8	-0-
02		18032 X	14522	-0-	-3510	-0-	12382 3	2140 9	Y	1945	1892 0	53 8	-0-

KAYCEE 57-3-41		WELL #: 1H		RRCID ->	287519	COMPL. DATE	10/27/2016	TOTAL DEPTH	10038	PERF.10328	- 14586		
09		37560 X	33853	-0-	-3707	-0-	30391 3	159 4	Y	3003	3029 1	18 8	95
							3303 9						
10		38812 X	26978	-0-	-11834	-0-	24606 3	106 4	Y	2060	2053 1	19 8	83
							2266 9						
11		37560 X	31630	-0-	-5930	-0-	29242 3	114 4	Y	2067	2002 1	41 8	107
							2274 9						
12		38812 X	33554	-0-	-5258	-0-	31040 3	120 4	Y	2176	2175 1	36 8	72
							2394 9						
01		37975 X	34385	-0-	-3590	-0-	31833 3	122 4	Y	2209	2136 1	38 8	107
							2430 9						
02		31584 X	25865	-0-	-5719	-0-	23857 3	95 4	Y	1739	289 0	1385 1	130
							1913 9				42 8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10365	- 17767	
M	O	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		
09		49788 X	49788	-0-	-0-	-0-	39523 3	10265 9	N	9332	5801 0	3520 1	249
											33 8		
10		44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	35256 3	8967 9	N	8152	4686 0	3290 1	261
											164 8		
11		45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	36791 3	8731 9	N	7937	7927 0	68 8	203
12		45930 X	45930	-0-	-0-	-0-	37558 3	8372 9	N	7611	5979 0	1568 1	230
											37 8		
01		45307 X	45307	-0-	-0-	-0-	36907 3	8400 9	N	7636	7624 0	47 8	195
*02		37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	30779 3	7003 9	N	6366	6310 0	54 8	197

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11896	- 16160	
09		11460 X	10799	-0-	-661	-0-	8436 2	101 4	Y	2056	2052 0	4 8	30
							2262 9						
10		11842 X	11347	-0-	-495	-0-	8924 2	103 4	Y	2109	2105 0	6 8	28
							2320 9						
11		11460 X	4250	-0-	-7210	-0-	3293 2	40 4	Y	834	844 0	5 8	13
							917 9						
12		11842 X	4283	-0-	-7559	-0-	3483 2	37 4	Y	694	689 0	6 8	12
							763 9						
01		11346 X	11345	-0-	-1	-0-	8700 2	113 4	Y	2302	2276 0	14 8	24
							2532 9						
02		10248 X	8969	-0-	-1279	-0-	7222 2	108 4	Y	1490	1460 0	15 8	39
							1639 9						

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	11476	PERF.11801	- 16165	
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	2223 2	121 4	Y	2234	2169 0	7 8	300
							2457 9						
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	2369 2	131 4	Y	2245	2269 0	12 8	264
							2470 9						
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	1630 2	121 4	Y	1995	1937 0	27 8	295
							2195 9						
12		3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	117 4	2231 9	Y	2028	2016 0	26 8	281
01		3999 X	1742	-0-	-2257	-0-	92 4	1650 9	Y	1500	1503 0	22 8	256
02		3220 X	1803	-0-	-1417	-0-	85 4	1718 9	Y	1562	1495 0	23 8	300

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10945	- 21169	
09		58092 X	58092	-0-	-0-	-0-	46788 3	11304 9	N	10276	10231 0	45 8	-0-
10		58261 X	58261	-0-	-0-	-0-	46966 3	11295 9	N	10268	10177 0	91 8	-0-
11		54982 X	54982	-0-	-0-	-0-	44606 3	10376 9	N	9433	9311 0	122 8	-0-
12		56799 X	56799	-0-	-0-	-0-	46533 3	10266 9	N	9333	9284 0	49 8	-0-
01		54405 X	44462	-0-	-9943	-0-	36146 3	8316 9	N	7560	7512 0	48 8	-0-
02		49140 X	43070	-0-	-6070	-0-	34295 3	8775 9	N	7977	7914 0	63 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	10539	PERF.10975	- 21255	
09		54400 X	54400	-0-	-0-	-0-	45149 3	9251 9	N	8410	8364 0	46 8	-0-
10		53919 X	53919	-0-	-0-	-0-	44437 3	9482 9	N	8620	8528 0	92 8	-0-
11		51240 X	51240	-0-	-0-	-0-	42569 3	8671 9	N	7883	7759 0	124 8	-0-
12		50643 X	50643	-0-	-0-	-0-	42293 3	8350 9	N	7591	7544 0	47 8	-0-
01		48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	40925 3	7269 9	N	6608	6555 0	53 8	-0-
*02		42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	35688 3	6500 9	N	5909	5845 0	64 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID -> 287790	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10208	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*09	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	10695 3	72 4	Y	1441	1450 0	27 8	99	
						1585 9							
*10	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	11909 3	82 4	Y	1636	1620 0	15 8	100	
						1800 9							
*11	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	9941 3	64 4	Y	1249	1238 0	9 8	102	
						1374 9							
*12	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	10973 3	64 4	Y	1287	1309 0	5 8	75	
						1416 9							
*01	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	9681 3	50 4	Y	1005	953 0	5 8	122	
						1106 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122	

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287794	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 11730	PERF.12688	- 20937				
09	22140 X	15726	-0-	-6414	-0-	12716 3	3010 9	N	2736	2723 0	13 8	-0-	
10	21328 X	13159	-0-	-8169	-0-	10552 3	2607 9	N	2370	2345 0	25 8	-0-	
11	20370 X	15447	-0-	-4923	-0-	12521 3	2926 9	N	2660	2622 0	38 8	-0-	
12	21049 X	14044	-0-	-7005	-0-	11316 3	2728 9	N	2480	2470 0	10 8	-0-	
01	19251 X	13642	-0-	-5609	-0-	10988 3	2654 9	N	2413	2401 0	12 8	-0-	
02	14672 X	14061	-0-	-611	-0-	11450 3	2611 9	N	2374	2359 0	15 8	-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287898	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10600	- 20359				
09	57870 X	44829	-0-	-13041	-0-	38104 3	6725 9	N	6114	6104 0	10 8	-0-	
10	55707 X	44692	-0-	-11015	-0-	38026 3	6666 9	N	6060	6017 0	43 8	-0-	
11	52500 X	42763	-0-	-9737	-0-	36413 3	6350 9	N	5773	5703 0	70 8	-0-	
12	52421 X	43023	-0-	-9398	-0-	36806 3	6217 9	N	5652	5621 0	31 8	-0-	
01	49941 X	41788	-0-	-8153	-0-	35798 3	5990 9	N	5445	5397 0	48 8	-0-	
02	41832 X	39118	-0-	-2714	-0-	33490 3	5628 9	N	5116	5022 0	94 8	-0-	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287899	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10415	- 20146				
09	72990 X	58229	-0-	-14761	-0-	48107 3	10122 9	N	9202	9170 0	32 8	-0-	
10	70060 X	61489	-0-	-8571	-0-	50611 3	10878 9	N	9889	9820 0	69 8	-0-	
11	67800 X	58354	-0-	-9446	-0-	48106 3	10248 9	N	9316	9227 0	89 8	-0-	
12	68665 X	55053	-0-	-13612	-0-	45429 3	9624 9	N	8749	8703 0	46 8	-0-	
01	66526 X	46194	-0-	-20332	-0-	38278 3	7916 9	N	7196	7147 0	49 8	-0-	
*02	56635 X	56635	-0-	-0-	-0-	46637 3	9998 9	N	9089	9017 0	72 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID -> 288040	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10748	PERF.11015	- 20786				
09	57570 X	38554	-0-	-19016	-0-	29059 3	9495 9	N	8632	8467 0	165 8	-0-	
10	51088 X	41654	-0-	-9434	-0-	31248 3	10406 9	N	9460	9254 0	206 8	-0-	
11	48780 X	40636	-0-	-8144	-0-	30725 3	9911 9	N	9010	8719 0	291 8	-0-	
12	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	34157 3	10812 9	N	9829	9499 0	330 8	-0-	
01	43894 X	43894	-0-	-0-	-0-	33819 3	10075 9	N	9159	8965 0	194 8	-0-	
*02	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	31223 3	8771 9	N	7974	7592 0	382 8	-0-	

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID -> 288042	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10855	PERF.11060	- 20905				
09	38850 X	1687	-0-	-37163	-0-	1191 3	496 9	N	451	425 0	26 8	-0-	
10	30969 X	13184	-0-	-17785	-0-	9191 3	3993 9	N	3630	3515 0	115 8	-0-	
11	26100 X	14103	-0-	-11997	-0-	9948 3	4155 9	N	3777	3640 0	137 8	-0-	
12	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	11471 3	4716 9	N	4287	4130 0	157 8	-0-	
01	13175 X	11935	-0-	-1240	-0-	8478 3	3457 9	N	3143	3068 0	75 8	-0-	
02	13160 X	10790	-0-	-2370	-0-	7568 3	3222 9	N	2929	2782 0	147 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10592	- 16614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	34890	X	26746	-0-	-8144	-0-	22339	3	4407	9	N	4006	3995	0	11 8	-0-
10	33077	X	27258	-0-	-5819	-0-	22962	3	4296	9	N	3905	3883	0	22 8	-0-
11	30510	X	24542	-0-	-5968	-0-	20880	3	3662	9	N	3329	3300	0	29 8	-0-
12	31527	X	25588	-0-	-5939	-0-	21424	3	4164	9	N	3785	3769	0	16 8	-0-
01	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20 8	-0-
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24 8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10061	PERF.10424	- 22118			
09	79980	X	70035	-0-	-9945	-0-	55879	3	14156	9	N	12869	12830	0	39 8	-0-
10	75950	X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81 8	-0-
11	74160	X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96 8	-0-
12	76632	X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56 8	-0-
01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72 8	-0-
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85 8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10402	- 20620			
09	69090	X	65356	-0-	-3734	-0-	52681	3	12675	9	N	11523	11487	0	36 8	-0-
10	63798	X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75 8	-0-
11	65970	X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89 8	-0-
12	68169	X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51 8	-0-
01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62 8	-0-
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL	DEPTH	11785	PERF.12115	- 19509			
09	18300	X	11791	-0-	-6509	-0-	5668	3	6123	9	N	5566	5473	0	12 8	81
10	21390	X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15 8	-0-
11	20700	X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28 8	76
12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31 8	79
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27 8	75
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33 8	81

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.10588	- 20943			
09	64410	X	50146	-0-	-14264	-0-	41280	3	8866	9	N	8060	8032	0	28 8	-0-
10	57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59 8	-0-
11	54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71 8	-0-
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40 8	-0-
01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49 8	-0-
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62 8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.12088	- 18942			
09	29070	X	22090	-0-	-6980	-0-	17062	3	5028	9	N	4571	4572	0	9 8	67
10	23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12 8	64
11	24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23 8	65
12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27 8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24 8	64
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27 8	65

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.11909	- 18768			
09	39600	X	34535	-0-	-5065	-0-	27200	3	7335	9	N	6668	6654	0	14 8	-0-
10	38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19 8	-0-
11	35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38 8	-0-
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42 8	-0-
01	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37 8	-0-
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	1.13150	- 20342					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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							
09	23100	X	19264	-0-	-3836	-0-	14983	3	4281	9	N	3892	3885	0	7	8	-0-
10	23870	X	18441	-0-	-5429	-0-	14220	3	4221	9	N	3837	3828	0	9	8	-0-
11	22950	X	5285	-0-	-17665	-0-	1395	3	3890	9	N	3536	3517	0	19	8	-0-
12	22723	X	15179	-0-	-7544	-0-	11347	3	3832	9	N	3484	3463	0	21	8	-0-
01	20677	X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21	8	-0-
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539	3	2963	9	N	2694	2670	0	24	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	1.11249	- 20972					
09	50940	X	44809	-0-	-6131	-0-	36100	3	8709	9	N	7917	7900	0	22	8	116
10	51832	X	41350	-0-	-10482	-0-	33464	3	7886	9	N	7169	7163	0	28	8	94
11	50160	X	43521	-0-	-6639	-0-	35352	3	8169	9	N	7426	7339	0	63	8	118
12	47740	X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70	8	120
01	46438	X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63	8	114
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973	3	5793	9	N	5266	5167	0	77	8	136

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	1.11681	- 21048					
09	58440	X	51841	-0-	-6599	-0-	42830	3	9011	9	N	8192	8177	0	15	8	-0-
10	59799	X	51754	-0-	-8045	-0-	42937	3	8817	9	N	8015	7995	0	20	8	-0-
11	57090	X	47938	-0-	-9152	-0-	39701	3	8237	9	N	7488	7448	0	40	8	-0-
12	58993	X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40	8	-0-
01	56978	X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36	8	-0-
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998	3	5397	9	N	4906	4848	0	58	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	1.12729	- 19275					
09	14250	X	9785	-0-	-4465	-0-	6382	3	3403	9	N	3094	3089	0	5	8	-0-
10	13671	X	9964	-0-	-3707	-0-	6515	3	3449	9	N	3135	3128	0	7	8	-0-
11	12300	X	7396	-0-	-4904	-0-	4569	3	2827	9	N	2570	2557	0	13	8	-0-
12	12710	X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16	8	-0-
01	11687	X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13	8	-0-
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52	3	1043	9	N	948	939	0	9	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	1.12184	- 18703					
09	27000	X	22668	-0-	-4332	-0-	18179	3	4489	9	N	4081	4071	0	10	8	-0-
10	26722	X	22334	-0-	-4388	-0-	18129	3	4205	9	N	3823	3809	0	14	8	-0-
11	23820	X	19995	-0-	-3825	-0-	15880	3	4115	9	N	3741	3714	0	27	8	-0-
12	24614	X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29	8	-0-
01	23777	X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12	8	-0-
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976	3	2232	9	N	2029	2004	0	25	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	1.13250	- 20267					
09	20100	X	15896	-0-	-4204	-0-	12147	3	3749	9	N	3408	3401	0	7	8	-0-
10	20770	X	14875	-0-	-5895	-0-	11236	3	3639	9	N	3308	3298	0	10	8	-0-
11	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-	-0-	3	-0-	9	N	2987	2968	0	19	8	-0-
12	16833	X	13527	-0-	-3306	-0-	10197	3	3330	9	N	3027	3005	0	22	8	-0-
01	16430	X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21	8	-0-
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015	3	2214	9	N	2013	1992	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	1.12800	- 20395					
09	50340	X	40433	-0-	-9907	-0-	31900	3	8533	9	N	7757	7740	0	17	8	-0-
10	48050	X	39500	-0-	-8550	-0-	31054	3	8446	9	N	7678	7655	0	23	8	-0-
11	46500	X	17330	-0-	-29170	-0-	9952	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
12	48050	X	34268	-0-	-13782	-0-	26994	3	7274	9	N	6613	6563	0	50	8	-0-
01	42563	X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43	8	-0-
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722	3	4381	9	N	3983	3942	0	41	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821
M	O	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	
09	75000	X	34273	-0-	-40727	-0-	27694 3	6579 9	N	5981	5956 0	25 8	-0-
10	77500	X	36539	-0-	-40961	-0-	29746 3	6793 9	N	6175	6142 0	33 8	-0-
11	42540	X	32944	-0-	-9596	-0-	26930 3	6014 9	N	5467	5401 0	66 8	-0-
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084 3	6328 9	N	5753	5680 0	73 8	-0-
01	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478 3	6118 9	N	5562	5498 0	64 8	-0-
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958 3	5290 9	N	4809	4729 0	80 8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556
09	50580	X	46865	-0-	-3715	-0-	38275 3	8590 9	Y	7809	7635 0	169 8	44
10	52266	X	46472	-0-	-5794	-0-	37944 3	8528 9	Y	7753	7675 0	84 8	38
11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490 3	7294 9	Y	6631	6491 0	146 8	32
12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733 3	7798 9	Y	7089	6927 0	158 8	36
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434 3	7011 9	Y	6374	6196 0	179 8	35
*02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075 3	6810 9	Y	6191	6061 0	117 8	48

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.	11515 - 21731
09	56640	X	53760	-0-	-2880	-0-	44758 3	9002 9	Y	8184	8017 0	164 8	46
10	58528	X	53463	-0-	-5065	-0-	44520 3	8943 9	Y	8130	8055 0	81 8	40
11	56640	X	49558	-0-	-7082	-0-	41272 3	8286 9	Y	7533	7392 0	145 8	36
12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177 3	8594 9	Y	7813	7652 0	157 8	40
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179 3	8465 9	Y	7695	7509 0	184 8	42
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879 3	7539 9	Y	6854	6728 0	115 8	53

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.	12790 - 20290
09	53730	X	44373	-0-	-9357	-0-	35929 3	8444 9	N	7676	7658 0	18 8	-0-
10	54901	X	41377	-0-	-13524	-0-	33536 3	7841 9	N	7128	7105 0	23 8	-0-
11	49350	X	21255	-0-	-28095	-0-	13788 3	7467 9	N	6788	6741 0	47 8	-0-
12	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	35351 3	7691 9	N	6992	6938 0	54 8	-0-
01	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095 3	6927 9	N	6297	6252 0	45 8	-0-
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040 3	3377 9	N	3070	3035 0	35 8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183 - 22505
09	35520	X	29658	-0-	-5862	-0-	23608 3	6050 9	N	5500	5497 0	3 8	-0-
10	36704	X	29606	-0-	-7098	-0-	23399 3	6207 9	N	5643	5641 0	2 8	-0-
11	32550	X	25126	-0-	-7424	-0-	19339 3	5787 9	N	5261	5254 0	7 8	-0-
12	33635	X	27104	-0-	-6531	-0-	21221 3	5883 9	N	5348	5339 0	9 8	-0-
01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874 3	5607 9	N	5097	5057 0	40 8	-0-
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024 3	4950 9	N	4500	4427 0	73 8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788 - 22068
09	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	45155 3	16763 9	N	15239	15195 0	44 8	-0-
10	64790	X	62732	-0-	-2058	-0-	45988 3	16744 9	N	15222	15164 0	58 8	-0-
11	63060	X	58740	-0-	-4320	-0-	42520 3	16220 9	N	14745	14628 0	117 8	-0-
12	65162	X	57209	-0-	-7953	-0-	44006 3	13203 9	N	12003	11863 0	140 8	-0-
01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800 3	14887 9	N	13534	13414 0	120 8	-0-
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199 3	12899 9	N	11726	11577 0	149 8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176 - 22183
09	62957	X	62957	-0-	-0-	-0-	52342 3	10615 9	N	9650	9624 0	26 8	-0-
10	65099	X	65099	-0-	-0-	-0-	54734 3	10365 9	N	9423	9388 0	35 8	-0-
11	57522	X	57522	-0-	-0-	-0-	47898 3	9624 9	N	8749	8678 0	71 8	-0-
12	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	48442 3	9703 9	N	8821	8742 0	79 8	-0-
01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709 3	9433 9	N	8575	8507 0	68 8	-0-
*02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410 3	7931 9	N	7210	7125 0	85 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 #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735			
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			
09		51962 X	51962	-0-	-0-	-0-	38875	3	13087	9	N	11897	11870	0	27	8	-0-
10		51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9	N	11831	11795	0	36	8	-0-
11		50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9	N	11561	11486	0	75	8	-0-
12		47998 X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80	8	-0-
01		50100 X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-
*02		41941 X	41941	-0-	-0-	-0-	31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274			
09		71670 X	65597	-0-	-6073	-0-	51657	3	13940	9	N	12673	12635	0	38	8	-0-
10		69812 X	63470	-0-	-6342	-0-	49861	3	13609	9	N	12372	12323	0	49	8	-0-
11		67560 X	60372	-0-	-7188	-0-	47671	3	12701	9	N	11546	11482	0	64	8	-0-
12		69130 X	60559	-0-	-8571	-0-	47522	3	13037	9	N	11852	11819	0	33	8	-0-
01		67797 X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-
02		61236 X	49071	-0-	-12165	-0-	39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079			
09		63960 X	49547	-0-	-14413	-0-	36934	3	12613	9	N	11466	11443	0	23	8	-0-
10		61163 X	30662	-0-	-30501	-0-	22822	3	7840	9	N	7127	7101	0	26	8	-0-
11		56040 X	45317	-0-	-10723	-0-	33683	3	11634	9	N	10576	10497	0	79	8	-0-
12		57908 X	49575	-0-	-8333	-0-	37106	3	12469	9	N	11335	11254	0	81	8	-0-
01		53754 X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-
02		46256 X	37548	-0-	-8708	-0-	27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764			
09		68610 X	53397	-0-	-15213	-0-	41247	3	12150	9	N	11045	11017	0	28	8	-0-
10		65317 X	54668	-0-	-10649	-0-	42664	3	12004	9	N	10913	10875	0	38	8	-0-
11		59670 X	49481	-0-	-10189	-0-	38221	3	11260	9	N	10236	10159	0	77	8	-0-
12		61659 X	49670	-0-	-11989	-0-	38591	3	11079	9	N	10072	9987	0	85	8	-0-
01		58001 X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-
02		49840 X	39331	-0-	-10509	-0-	30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006			
09		52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	43160	3	9182	9	N	8347	8321	0	26	8	-0-
10		51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	42890	3	8847	9	N	8043	8009	0	34	8	-0-
11		48630 X	48560	-0-	-70	-0-	39926	3	8634	9	N	7849	7779	0	70	8	-0-
12		50251 X	45155	-0-	-5096	-0-	37097	3	8058	9	N	7325	7251	0	74	8	-0-
01		50251 X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-
02		45388 X	42050	-0-	-3338	-0-	34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048			
09		80940 X	73865	-0-	-7075	-0-	59976	3	13889	9	N	12626	12588	0	38	8	-0-
10		83638 X	72317	-0-	-11321	-0-	58677	3	13640	9	N	12400	12322	0	78	8	-0-
11		80940 X	69353	-0-	-11587	-0-	56737	3	12616	9	N	11469	11366	0	103	8	-0-
12		81747 X	65389	-0-	-16358	-0-	53792	3	11597	9	N	10543	10492	0	51	8	-0-
01		81747 X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-
02		68936 X	61089	-0-	-7847	-0-	50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232			
09		89700 X	64392	-0-	-25308	-0-	53844	3	10548	9	N	9589	9561	0	28	8	-0-
10		81406 X	62328	-0-	-19078	-0-	52062	3	10266	9	N	9333	9277	0	56	8	-0-
11		78780 X	61940	-0-	-16840	-0-	51941	3	9999	9	N	9090	9016	0	74	8	-0-
12		74369 X	57003	-0-	-17366	-0-	48648	3	8355	9	N	7595	7556	0	39	8	-0-
01		74369 X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-
02		60088 X	50847	-0-	-9241	-0-	42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975 - 15877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		35370 X	27467	-0-	-7903	-0-	21820	3	5647	9	N	5134	5124 0 10 8 -0-
10		33480 X	26092	-0-	-7388	-0-	20461	3	5631	9	N	5119	5098 0 21 8 -0-
11		32400 X	25028	-0-	-7372	-0-	19537	3	5491	9	N	4992	4965 0 27 8 -0-
12		31310 X	28706	-0-	-2604	-0-	22637	3	6069	9	N	5517	5501 0 16 8 -0-
01		30380 X	26347	-0-	-4033	-0-	20806	3	5541	9	N	5037	5017 0 20 8 -0-
02		25648 X	20732	-0-	-4916	-0-	16011	3	4721	9	N	4292	4270 0 22 8 -0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190 - 18690
09		48030 X	38134	-0-	-9896	-0-	32317	3	5817	9	N	5288	5277 0 11 8 -0-
10		44361 X	30377	-0-	-13984	-0-	25801	3	4576	9	N	4160	4142 0 18 8 -0-
11		41850 X	34646	-0-	-7204	-0-	29374	3	5272	9	N	4793	4765 0 28 8 -0-
12		39587 X	34990	-0-	-4597	-0-	29766	3	5224	9	N	4749	4734 0 15 8 -0-
01		39401 X	34440	-0-	-4961	-0-	29522	3	4918	9	N	4471	4452 0 19 8 -0-
02		35588 X	28351	-0-	-7237	-0-	24281	3	4070	9	N	3700	3678 0 22 8 -0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035 - 18161
09		66990 X	50507	-0-	-16483	-0-	41246	3	9261	9	N	8419	8389 0 30 8 -0-
10		53537 X	37298	-0-	-16239	-0-	29342	3	7956	9	N	7233	7186 0 47 8 -0-
11		50430 X	46736	-0-	-3694	-0-	38227	3	8509	9	N	7735	7661 0 74 8 -0-
12		52204 X	48764	-0-	-3440	-0-	40684	3	8080	9	N	7345	7306 0 39 8 -0-
01		52204 X	44329	-0-	-7875	-0-	37102	3	7227	9	N	6570	6525 0 45 8 -0-
02		47152 X	37854	-0-	-9298	-0-	31650	3	6204	9	N	5640	5583 0 57 8 -0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265 - 18369
09		62790 X	49467	-0-	-13323	-0-	42090	3	7377	9	N	6706	6693 0 13 8 -0-
10		61132 X	40772	-0-	-20360	-0-	34724	3	6048	9	N	5498	5475 0 23 8 -0-
11		53640 X	45806	-0-	-7834	-0-	39191	3	6615	9	N	6014	5978 0 36 8 -0-
12		53041 X	44137	-0-	-8904	-0-	37768	3	6369	9	N	5790	5771 0 19 8 -0-
01		51119 X	42054	-0-	-9065	-0-	35995	3	6059	9	N	5508	5485 0 23 8 -0-
02		46172 X	35584	-0-	-10588	-0-	30340	3	5244	9	N	4767	4741 0 26 8 -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572 - 18738
09		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	4051	3	1168	9	N	1062	1049 0 13 8 -0-
10		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	4787	3	1334	9	N	1213	1199 0 14 8 -0-
11		4500 X	3724	-0-	-776	-0-	2753	3	971	9	N	883	864 0 19 8 -0-
12		5394 X	2408	-0-	-2986	-0-	1620	3	788	9	N	716	704 0 12 8 -0-
01		6107 X	2565	-0-	-3542	-0-	1750	3	815	9	N	741	729 0 12 8 -0-
02		5516 X	2184	-0-	-3332	-0-	1382	3	802	9	N	729	711 0 18 8 -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173 - 18959
09		39750 X	36914	-0-	-2836	-0-	29850	3	7064	9	N	6422	6410 0 12 8 -0-
10		44113 X	38750	-0-	-5363	-0-	32018	3	6732	9	N	6120	6104 0 16 8 -0-
11		42690 X	31170	-0-	-11520	-0-	25364	3	5806	9	N	5278	5244 0 34 8 -0-
12		44113 X	27310	-0-	-16803	-0-	22089	3	5221	9	N	4746	4705 0 41 8 -0-
01		38750 X	28602	-0-	-10148	-0-	23102	3	5500	9	N	5000	4962 0 38 8 -0-
02		35000 X	25012	-0-	-9988	-0-	20168	3	4844	9	N	4404	4357 0 47 8 -0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910 - 19039
09		99570 X	89700	-0-	-9870	-0-	83946	3	5754	9	N	5231	5190 0 41 8 -0-
10		89187 X	71321	-0-	-17866	-0-	66715	3	4606	9	N	4187	4120 0 67 8 -0-
11		87505 X	87505	-0-	-0-	-0-	82215	3	5290	9	N	4809	4698 0 111 8 -0-
12		92690 X	86090	-0-	-6600	-0-	80985	3	5105	9	N	4641	4583 0 58 8 -0-
01		92690 X	81867	-0-	-10823	-0-	76678	3	5189	9	N	4717	4646 0 71 8 -0-
02		83720 X	65955	-0-	-17765	-0-	61871	3	4084	9	N	3713	3637 0 76 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894			
M	O	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			
09	41730	X	33170	-0-	-8560	-0-	27242	3	5928	9	N	5389	5377	0	12	8	-0-
10	36952	X	26446	-0-	-10500	-0-	22016	3	4430	9	N	4027	4005	0	22	8	-0-
11	35760	X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9	N	5169	5132	0	37	8	-0-
12	36952	X	30917	-0-	-6035	-0-	25466	3	5451	9	N	4955	4938	0	17	8	-0-
01	34286	X	28807	-0-	-5479	-0-	23380	3	5427	9	N	4934	4911	0	23	8	-0-
02	32144	X	22152	-0-	-9992	-0-	17985	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762			
09	39060	X	30494	-0-	-8566	-0-	23591	3	6903	9	N	6275	6259	0	16	8	-0-
10	32922	X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9	N	5886	5866	0	20	8	-0-
11	28740	X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9	N	4067	4033	0	34	8	-0-
12	31496	X	14910	-0-	-16586	-0-	11247	3	3663	9	N	3330	3295	0	35	8	-0-
01	31496	X	20422	-0-	-11074	-0-	15691	3	4731	9	N	4301	4264	0	37	8	-0-
02	28448	X	18029	-0-	-10419	-0-	13804	3	4225	9	N	3841	3795	0	46	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
09	33618	X	33618	-0-	-0-	-0-	27345	3	6273	9	N	5703	5686	0	17	8	-0-
10	31775	X	28276	-0-	-3499	-0-	22954	3	5322	9	N	4838	4819	0	19	8	-0-
11	30750	X	25803	-0-	-4947	-0-	20688	3	5115	9	N	4650	4611	0	39	8	-0-
12	34751	X	25260	-0-	-9491	-0-	20104	3	5156	9	N	4687	4644	0	43	8	-0-
01	34751	X	29345	-0-	-5406	-0-	23865	3	5480	9	N	4982	4939	0	43	8	-0-
02	31388	X	23006	-0-	-8382	-0-	18664	3	4342	9	N	3947	3897	0	50	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
09	26790	X	24088	-0-	-2702	-0-	19541	3	4547	9	N	4134	4124	0	10	8	-0-
10	27683	X	25290	-0-	-2393	-0-	20633	3	4657	9	N	4234	4220	0	14	8	-0-
11	26340	X	19778	-0-	-6562	-0-	16025	3	3753	9	N	3412	3386	0	26	8	-0-
12	27218	X	19296	-0-	-7922	-0-	15447	3	3849	9	N	3499	3471	0	28	8	-0-
01	25637	X	17871	-0-	-7766	-0-	14301	3	3570	9	N	3245	3220	0	25	8	-0-
02	22848	X	18324	-0-	-4524	-0-	14770	3	3554	9	N	3231	3195	0	36	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
09	38520	X	32976	-0-	-5544	-0-	27146	3	5830	9	N	5300	5290	0	10	8	-0-
10	36239	X	30613	-0-	-5626	-0-	25117	3	5496	9	N	4996	4983	0	13	8	-0-
11	32670	X	27429	-0-	-5241	-0-	22091	3	5338	9	N	4853	4827	0	26	8	-0-
12	34069	X	31746	-0-	-2323	-0-	24498	3	7248	9	N	6589	6560	0	29	8	-0-
01	34069	X	26114	-0-	-7955	-0-	19470	3	6644	9	N	6040	6014	0	26	8	-0-
02	30772	X	19705	-0-	-11067	-0-	13609	3	6096	9	N	5542	5508	0	34	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
09	30690	X	26458	-0-	-4232	-0-	21726	3	4732	9	N	4302	4295	0	7	8	-0-
10	30349	X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9	N	4254	4245	0	9	8	-0-
11	28110	X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	-0-
12	29047	X	24472	-0-	-4575	-0-	19821	3	4651	9	N	4228	4207	0	21	8	-0-
01	28427	X	23324	-0-	-5103	-0-	18892	3	4432	9	N	4029	4010	0	19	8	-0-
02	24696	X	20905	-0-	-3791	-0-	17333	3	3572	9	N	3247	3224	0	23	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
09	35400	X	24426	-0-	-10974	-0-	20245	3	4181	9	N	3801	3795	0	6	8	-0-
10	36580	X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9	N	3952	3943	0	9	8	-0-
11	31380	X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9	N	2791	2777	0	14	8	-0-
12	32426	X	24490	-0-	-7936	-0-	20209	3	4281	9	N	3892	3869	0	23	8	-0-
01	30752	X	23566	-0-	-7186	-0-	19551	3	4015	9	N	3650	3629	0	21	8	-0-
*02	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	20710	3	4161	9	N	3783	3754	0	29	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 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	
09	59340 X	48530	-0-	-10810	-0-	40039 3	8491 9	N	7719	7697 0	22 8	-0-	
10	59861 X	45785	-0-	-14076	-0-	37634 3	8151 9	N	7410	7369 0	41 8	-0-	
11	54360 X	42805	-0-	-11555	-0-	34743 3	8062 9	N	7329	7270 0	59 8	-0-	
12	53754 X	43351	-0-	-10403	-0-	35581 3	7770 9	N	7064	7030 0	34 8	-0-	
01	51646 X	41039	-0-	-10607	-0-	33528 3	7511 9	N	6828	6786 0	42 8	-0-	
02	45304 X	34322	-0-	-10982	-0-	29029 3	5293 9	N	4812	4765 0	47 8	-0-	

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280	
09	49080 X	40649	-0-	-8431	-0-	33902 3	6747 9	N	6134	6119 0	15 8	-0-	
10	49476 X	39600	-0-	-9876	-0-	33057 3	6543 9	N	5948	5917 0	31 8	-0-	
11	45660 X	37485	-0-	-8175	-0-	31170 3	6315 9	N	5741	5700 0	41 8	-0-	
12	45105 X	37994	-0-	-7111	-0-	31670 3	6324 9	N	5749	5727 0	22 8	-0-	
01	43462 X	36051	-0-	-7411	-0-	30101 3	5950 9	N	5409	5381 0	28 8	-0-	
02	37940 X	30195	-0-	-7745	-0-	25202 3	4993 9	N	4539	4507 0	32 8	-0-	

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161	
09	43980 X	34378	-0-	-9602	-0-	26204 3	8174 9	N	7431	7419 0	12 8	-0-	
10	39330 X	39330	-0-	-0-	-0-	31402 3	7928 9	N	7207	7191 0	16 8	-0-	
11	36510 X	32018	-0-	-4492	-0-	24994 3	7024 9	N	6385	6356 0	29 8	-0-	
12	35650 X	27716	-0-	-7934	-0-	20684 3	7032 9	N	6393	6360 0	33 8	-0-	
01	39339 X	38613	-0-	-726	-0-	30848 3	7765 9	N	7059	7021 0	38 8	-0-	
02	35532 X	31671	-0-	-3861	-0-	25369 3	6302 9	N	5729	5685 0	44 8	-0-	

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916	
09	55230 X	45280	-0-	-9950	-0-	35513 3	9767 9	N	8879	8852 0	27 8	-0-	
10	51801 X	43972	-0-	-7829	-0-	34380 3	9592 9	N	8720	8665 0	55 8	-0-	
11	48690 X	41994	-0-	-6696	-0-	32940 3	9054 9	N	8231	8156 0	75 8	-0-	
12	48918 X	42666	-0-	-6252	-0-	33494 3	9172 9	N	8338	8313 0	25 8	-0-	
01	47058 X	39742	-0-	-7316	-0-	31005 3	8737 9	N	7943	7912 0	31 8	-0-	
02	42252 X	32572	-0-	-9680	-0-	25405 3	7167 9	N	6515	6480 0	35 8	-0-	

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	11928	- 19617	
09	70650 X	49878	-0-	-20772	-0-	40319 3	9559 9	N	8690	8675 0	15 8	-0-	
10	62434 X	35135	-0-	-27299	-0-	27948 3	7187 9	N	6534	6517 0	17 8	-0-	
11	55980 X	25448	-0-	-30532	-0-	16734 3	8714 9	N	7922	7882 0	40 8	-0-	
12	57443 X	9585	-0-	-47858	-0-	519 3	9066 9	N	8242	8198 0	44 8	-0-	
01	54560 X	41680	-0-	-12880	-0-	33142 3	8538 9	N	7762	7724 0	38 8	-0-	
02	46564 X	32088	-0-	-14476	-0-	25159 3	6929 9	N	6299	6250 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	
09	22500 X	21123	-0-	-1377	-0-	16022 3	5101 9	N	4637	4603 0	34 8	-0-	
10	23684 X	18765	-0-	-4919	-0-	14069 3	4696 9	N	4269	4223 0	46 8	-0-	
11	22920 X	18646	-0-	-4274	-0-	14281 3	4365 9	N	3968	3903 0	65 8	-0-	
12	23684 X	20782	-0-	-2902	-0-	15979 3	4803 9	N	4366	4286 0	80 8	-0-	
01	22630 X	17441	-0-	-5189	-0-	12943 3	4498 9	N	4089	4041 0	48 8	-0-	
02	19712 X	16271	-0-	-3441	-0-	11977 3	4294 9	N	3904	3806 0	98 8	-0-	

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	11977	- 22209	
09	75600 X	60060	-0-	-15540	-0-	47149 3	12911 9	N	11737	11711 0	26 8	-0-	
10	76415 X	66912	-0-	-9503	-0-	54097 3	12815 9	N	11650	11616 0	34 8	-0-	
11	73950 X	61133	-0-	-12817	-0-	49769 3	11364 9	N	10331	10263 0	68 8	-0-	
12	76415 X	59861	-0-	-16554	-0-	48925 3	10936 9	N	9942	9867 0	75 8	-0-	
01	66898 X	55929	-0-	-10969	-0-	46452 3	9477 9	N	8615	8554 0	61 8	-0-	
02	60424 X	33262	-0-	-27162	-0-	27101 3	6161 9	N	5601	5544 0	57 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	-	18542
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	BALANCE
09	49650 X	46919	-0-	-2731	-0-	37424	3	9495	9	N	8632	8603	0	29 8 -0-
10	51305 X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9	N	6256	6210	0	46 8 -0-
11	47760 X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9	N	8017	7933	0	84 8 -0-
12	48484 X	31342	-0-	-17142	-0-	25132	3	6210	9	N	5645	5611	0	34 8 -0-
01	48484 X	31541	-0-	-16943	-0-	24989	3	6552	9	N	5956	5910	0	46 8 -0-
02	43792 X	39998	-0-	-3794	-0-	31932	3	8066	9	N	7333	7257	0	76 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	-	22328
09	73080 X	53301	-0-	-19779	-0-	42562	3	10739	9	N	9763	9748	0	15 8 -0-
10	65751 X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9	N	9649	9627	0	22 8 -0-
11	58260 X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9	N	9180	9136	0	44 8 -0-
12	60202 X	47572	-0-	-12630	-0-	38083	3	9489	9	N	8626	8577	0	49 8 -0-
01	58435 X	46818	-0-	-11617	-0-	38253	3	8565	9	N	7786	7746	0	40 8 -0-
02	49756 X	32647	-0-	-17109	-0-	25776	3	6871	9	N	6246	6197	0	49 8 -0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	-	19376
09	68070 X	43976	-0-	-24094	-0-	35767	3	8209	9	N	7463	7443	0	20 8 -0-
10	51522 X	44481	-0-	-7041	-0-	36319	3	8162	9	N	7420	7393	0	27 8 -0-
11	50430 X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9	N	6663	6609	0	54 8 -0-
12	51522 X	38798	-0-	-12724	-0-	31557	3	7241	9	N	6583	6523	0	60 8 -0-
01	50499 X	33516	-0-	-16983	-0-	27145	3	6371	9	N	5792	5743	0	49 8 -0-
*02	41048 X	38541	-0-	-2507	-0-	32903	3	5638	9	N	5125	5062	0	63 8 -0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	-	19685
09	61440 X	49543	-0-	-11897	-0-	40233	3	9310	9	N	8464	8448	0	16 8 -0-
10	47461 X	32547	-0-	-14914	-0-	25736	3	6811	9	N	6192	6175	0	17 8 -0-
11	49500 X	25012	-0-	-24488	-0-	16390	3	8622	9	N	7838	7794	0	44 8 -0-
12	51181 X	8496	-0-	-42685	-0-	390	3	8106	9	N	7369	7321	0	48 8 -0-
01	51181 X	36040	-0-	-15141	-0-	28674	3	7366	9	N	6696	6654	0	42 8 -0-
02	46228 X	29365	-0-	-16863	-0-	23247	3	6118	9	N	5562	5510	0	52 8 -0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	-	21824
09	79380 X	61602	-0-	-17778	-0-	48677	3	12925	9	N	11750	11733	0	17 8 -0-
10	73067 X	60954	-0-	-12113	-0-	48276	3	12678	9	N	11525	11502	0	23 8 -0-
11	68880 X	55425	-0-	-13455	-0-	43702	3	11723	9	N	10657	10610	0	47 8 -0-
12	71145 X	54385	-0-	-16760	-0-	43020	3	11365	9	N	10332	10279	0	53 8 -0-
01	66712 X	53169	-0-	-13543	-0-	41441	3	11728	9	N	10662	10615	0	47 8 -0-
02	57484 X	37880	-0-	-19604	-0-	29380	3	8500	9	N	7727	7673	0	54 8 -0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	-	19413
09	62580 X	47845	-0-	-14735	-0-	40038	3	7807	9	N	7097	7074	0	23 8 -0-
10	54002 X	27047	-0-	-26955	-0-	21688	3	5359	9	N	4872	4850	0	22 8 -0-
11	52260 X	21405	-0-	-30855	-0-	13907	3	7498	9	N	6816	6754	0	62 8 -0-
12	54002 X	7640	-0-	-46362	-0-	348	3	7292	9	N	6629	6559	0	70 8 -0-
01	49445 X	40089	-0-	-9356	-0-	33427	3	6662	9	N	6056	5995	0	61 8 -0-
02	44660 X	24432	-0-	-20228	-0-	19793	3	4639	9	N	4217	4153	0	64 8 -0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	-	18904
09	58350 X	42276	-0-	-16074	-0-	34415	3	7861	9	N	7146	7116	0	30 8 -0-
10	46066 X	31646	-0-	-14420	-0-	25289	3	6357	9	N	5779	5723	0	56 8 -0-
11	44580 X	33454	-0-	-11126	-0-	26820	3	6634	9	N	6031	5959	0	72 8 -0-
12	46066 X	39602	-0-	-6464	-0-	31781	3	7821	9	N	7110	7069	0	41 8 -0-
01	44547 X	36240	-0-	-8307	-0-	29551	3	6689	9	N	6081	6033	0	48 8 -0-
02	39452 X	29595	-0-	-9857	-0-	23719	3	5876	9	N	5342	5289	0	53 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290116		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10667		PERF.10756		- 18072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09	49110	X	33560	-0-	-15550	-0-	27860	3	5700	9	N	5182	5165	0	17 8	-0-
10	46314	X	26469	-0-	-19845	-0-	21839	3	4630	9	N	4209	4180	0	29 8	-0-
11	42330	X	27867	-0-	-14463	-0-	22894	3	4973	9	N	4521	4479	0	42 8	-0-
12	39711	X	32025	-0-	-7686	-0-	26382	3	5643	9	N	5130	5104	0	26 8	-0-
01	36921	X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31 8	-0-
02	31332	X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290117		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11011		- 18327				
09	47190	X	33350	-0-	-13840	-0-	27947	3	5403	9	N	4912	4897	0	15 8	-0-
10	43865	X	29260	-0-	-14605	-0-	24551	3	4709	9	N	4281	4255	0	26 8	-0-
11	42150	X	30146	-0-	-12004	-0-	25227	3	4919	9	N	4472	4435	0	37 8	-0-
12	41106	X	30472	-0-	-10634	-0-	25344	3	5128	9	N	4662	4642	0	20 8	-0-
01	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31 8	-0-
*02	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290141		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11355		PERF.10975		- 19299				
09	57180	X	42956	-0-	-14224	-0-	36860	3	6096	9	N	5542	5520	0	22 8	-0-
10	55366	X	46458	-0-	-8908	-0-	40003	3	6455	9	N	5868	5838	0	30 8	-0-
11	53400	X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54 8	-0-
12	55180	X	36484	-0-	-18696	-0-	30978	3	5506	9	N	5005	4945	0	60 8	-0-
01	52855	X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52 8	-0-
*02	40096	X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290150		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11862		- 19829				
09	15450	X	7724	-0-	-7726	-0-	5499	3	2225	9	N	2023	2013	0	10 8	-0-
10	13795	X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15 8	-0-
11	9990	X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48 8	-0-
12	10323	X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49 8	-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44 8	-0-
02	7504	X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37 8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290153		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10571		PERF.10902		- 18218				
09	43380	X	35318	-0-	-8062	-0-	28901	3	6417	9	N	5834	5813	0	21 8	-0-
10	44826	X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33 8	-0-
11	43140	X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51 8	-0-
12	42749	X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30 8	-0-
01	39680	X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41 8	-0-
02	32956	X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290186		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11912		- 19584				
09	52740	X	39944	-0-	-12796	-0-	33217	3	6727	9	N	6115	6104	0	11 8	-0-
10	52731	X	39552	-0-	-13179	-0-	32934	3	6618	9	N	6016	6001	0	15 8	-0-
11	79170	X	35807	-0-	-43363	-0-	30211	3	5596	9	N	5087	5055	0	32 8	-0-
12	45601	X	38320	-0-	-7281	-0-	32429	3	5891	9	N	5355	5320	0	35 8	-0-
01	42656	X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30 8	-0-
*02	37268	X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525	
M	O	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			
09	T. A.	23918	-0-	23918	53532	16292	3	7626	9	Y	6933	6920	0	235
10	T. A.	30013	-0-	30013	83545	21125	3	8888	9	Y	8080	8078	0	237
*11	111330 X	27785	-0-	-83545	-0-	19579	3	8206	9	Y	7460	7488	0	209
*12	39680 X	39680	-0-	-0-	-0-	74	2	31886	3	Y	7018	7011	0	216
						7720	9							
*01	40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	124	2	24829	3	Y	13786	13689	0	313
						17	4	15165	9					
*02	27104 X	24593	-0-	-2511	-0-	18269	3	6324	9	Y	5749	5866	0	196

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915	
09	60390 X	41415	-0-	-18975	-0-	34461	3	6954	9	N	6322	6304	0	-0-
10	57381 X	36309	-0-	-21072	-0-	30376	3	5933	9	N	5394	5366	0	-0-
11	55530 X	38142	-0-	-17388	-0-	31820	3	6322	9	N	5747	5703	0	-0-
12	48670 X	39320	-0-	-9350	-0-	32458	3	6862	9	N	6238	6214	0	-0-
01	45384 X	37814	-0-	-7570	-0-	31118	3	6696	9	N	6087	6056	0	-0-
02	38668 X	34833	-0-	-3835	-0-	28977	3	5856	9	N	5324	5285	0	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	- 21052	
09	45990 X	33315	-0-	-12675	-0-	28654	3	4661	9	N	4237	4229	0	-0-
10	43958 X	22529	-0-	-21429	-0-	19302	3	3227	9	N	2934	2915	0	-0-
11	40080 X	25599	-0-	-14481	-0-	21923	3	3676	9	N	3342	3298	0	-0-
12	41416 X	26286	-0-	-15130	-0-	22478	3	3808	9	N	3462	3442	0	-0-
01	37324 X	17721	-0-	-19603	-0-	14938	3	2783	9	N	2530	2509	0	-0-
02	31108 X	26386	-0-	-4722	-0-	22367	3	4019	9	N	3654	3571	0	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	- 21134	
09	39690 X	27769	-0-	-11921	-0-	23184	3	4585	9	N	4168	4161	0	-0-
10	39742 X	30929	-0-	-8813	-0-	26044	3	4885	9	N	4441	4414	0	-0-
11	33990 X	29793	-0-	-4197	-0-	25989	3	3804	9	N	3458	3413	0	-0-
12	35123 X	26243	-0-	-8880	-0-	23207	3	3036	9	N	2760	2740	0	-0-
01	32984 X	27085	-0-	-5899	-0-	23588	3	3497	9	N	3179	3150	0	-0-
02	27944 X	21171	-0-	-6773	-0-	18392	3	2779	9	N	2526	2471	0	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261	
09	46140 X	29414	-0-	-16726	-0-	23364	3	6050	9	N	5500	5492	0	-0-
10	42842 X	30341	-0-	-12501	-0-	24233	3	6108	9	N	5553	5524	0	-0-
11	37410 X	31919	-0-	-5491	-0-	26123	3	5796	9	N	5269	5215	0	-0-
12	38192 X	31030	-0-	-7162	-0-	25378	3	5652	9	N	5138	5114	0	-0-
01	36642 X	24416	-0-	-12226	-0-	19734	3	4682	9	N	4256	4226	0	-0-
02	29792 X	23192	-0-	-6600	-0-	18230	3	4962	9	N	4511	4443	0	-0-

BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856	
09	36540 X	22032	-0-	-14508	-0-	14810	3	7222	9	Y	6565	6546	0	222
10	36146 X	26368	-0-	-9778	-0-	17932	3	8436	9	Y	7669	7666	0	225
*11	33390 X	25396	-0-	-7994	-0-	16961	3	8435	9	Y	7668	7474	0	419
*12	35453 X	35453	-0-	-0-	-0-	63	2	27848	3	Y	6856	7058	0	217
						7542	9							
*01	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	110	2	18222	3	Y	14003	13902	0	318
						15	4	15403	9					
*02	23828 X	22540	-0-	-1288	-0-	16337	3	6203	9	Y	5639	5764	0	193

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		45960 X	38617	-0-	-7343	-0-	30402	3	8215	9	N	7468	7440	0	28	8	-0-
10		43152 X	29741	-0-	-13411	-0-	23077	3	6664	9	N	6058	6014	0	44	8	-0-
11		41760 X	30600	-0-	-11160	-0-	23777	3	6823	9	N	6203	6141	0	62	8	-0-
12		43152 X	31038	-0-	-12114	-0-	24017	3	7021	9	N	6383	6349	0	34	8	-0-
01		41199 X	30508	-0-	-10691	-0-	23763	3	6745	9	N	6132	6087	0	45	8	-0-
02		36036 X	25064	-0-	-10972	-0-	19451	3	5613	9	N	5103	5054	0	49	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740																	
09		28320 X	14065	-0-	-14255	-0-	9716	3	4349	9	Y	3954	3972	0			134
10		27652 X	20571	-0-	-7081	-0-	15206	3	5365	9	Y	4877	4868	0			143
*11		26190 X	19844	-0-	-6346	-0-	14627	3	5217	9	Y	4743	4753	0			133
*12		25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	38	2	20740	3	Y	4348	4347	0			134
							4783	9									
*01		20925 X	19593	-0-	-1332	-0-	79	2	15025	3	Y	4071	4051	0			154
							11	4	4478	9							
*02		20388 X	20388	-0-	-0-	-0-	16133	3	4255	9	Y	3868	3891	0			131

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146																	
09		52050 X	40416	-0-	-11634	-0-	31936	3	8480	9	N	7709	7693	0	16	8	-0-
10		47771 X	39913	-0-	-7858	-0-	31635	3	8278	9	N	7525	7503	0	22	8	-0-
11		42870 X	35163	-0-	-7707	-0-	27849	3	7314	9	N	6649	6606	0	43	8	-0-
12		44299 X	35916	-0-	-8383	-0-	28534	3	7382	9	N	6711	6662	0	49	8	-0-
01		42408 X	33719	-0-	-8689	-0-	26556	3	7163	9	N	6512	6469	0	43	8	-0-
02		37716 X	27119	-0-	-10597	-0-	21409	3	5710	9	N	5191	5139	0	52	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330																	
09		170370 X	96704	-0-	-73666	-0-	83492	3	13212	9	Y	12011	11982	0	29	8	-0-
10		107942 X	88287	-0-	-19655	-0-	76650	3	11637	9	Y	10579	10543	0	36	8	-0-
11		104250 X	81594	-0-	-22656	-0-	71355	3	10239	9	Y	9308	9238	0	70	8	-0-
12		107725 X	79444	-0-	-28281	-0-	69641	3	9803	9	Y	8912	8836	0	76	8	-0-
01		99913 X	49033	-0-	-50880	-0-	42137	3	6896	9	Y	6269	6220	0	49	8	-0-
02		56952 X	45161	-0-	-11791	-0-	39135	3	6026	9	Y	5478	5417	0	61	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937																	
09		22305 X	22305	-0-	-0-	-0-	17221	3	5084	9	Y	4622	4614	0	8	8	-0-
10		20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	15217	3	4868	9	Y	4425	4414	0	11	8	-0-
11		20208 X	20208	-0-	-0-	-0-	15295	3	4913	9	Y	4466	4444	0	22	8	-0-
12		21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	16968	3	4913	9	Y	4466	4440	0	26	8	-0-
01		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	13820	3	4223	9	Y	3839	3818	0	21	8	-0-
02		17024 X	14281	-0-	-2743	-0-	10779	3	3502	9	Y	3184	3159	0	25	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652																	
09		35610 X	31807	-0-	-3803	-0-	24642	3	7165	9	Y	6514	6434	0	80	8	-0-
10		35780 X	35780	-0-	-0-	-0-	27796	3	7984	9	Y	7258	7171	0	87	8	-0-
11		37551 X	37551	-0-	-0-	-0-	29232	3	8319	9	Y	7563	7493	0	70	8	-0-
12		37882 X	34386	-0-	-3496	-0-	26381	3	8005	9	Y	7277	7246	0	31	8	-0-
01		37882 X	34332	-0-	-3550	-0-	26081	3	8251	9	Y	7501	7473	0	28	8	-0-
02		33152 X	28483	-0-	-4669	-0-	20653	3	7830	9	Y	7118	7034	0	84	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		31560 X	25166	-0-	-6394	-0-	19895 3	5271 9	Y	4792	4779 0	13 8		-0-
10		32612 X	25214	-0-	-7398	-0-	19894 3	5320 9	Y	4836	4819 0	17 8		-0-
11		31560 X	25204	-0-	-6356	-0-	19944 3	5260 9	Y	4782	4744 0	38 8		-0-
12		31000 X	23890	-0-	-7110	-0-	18960 3	4930 9	Y	4482	4441 0	41 8		-0-
01		27714 X	22598	-0-	-5116	-0-	17837 3	4761 9	Y	4328	4292 0	36 8		-0-
02		23520 X	17168	-0-	-6352	-0-	13587 3	3581 9	Y	3255	3210 0	45 8		-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427														
09		15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	12092 3	3575 9	Y	3250	3209 0	41 8		-0-
10		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	14916 3	3681 9	Y	3346	3296 0	50 8		-0-
11		18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	15382 3	3342 9	Y	3038	3000 0	38 8		-0-
12		17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	14474 3	3500 9	Y	3182	3165 0	17 8		-0-
01		25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	21715 3	3753 9	Y	3412	3396 0	16 8		-0-
*02		24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	21082 3	3057 9	Y	2779	2729 0	50 8		-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392														
09		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	15359 3	4415 9	Y	4014	3993 0	21 8		-0-
10		16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	11900 3	4180 9	Y	3800	3769 0	31 8		-0-
11		15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	11760 3	4172 9	Y	3793	3768 0	25 8		-0-
12		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	12350 3	4301 9	Y	3910	3897 0	13 8		-0-
01		14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	10318 3	4292 9	Y	3902	3892 0	10 8		-0-
02		18452 X	9778	-0-	-8674	-0-	6450 3	3328 9	Y	3025	2993 0	32 8		-0-

LARAMIE 55-4-13														
WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193														
09		5430 X	2453	-0-	-2977	-0-	972 3	1481 9	N	1346	1311 0	35 8		-0-
10		8556 X	4179	-0-	-4377	-0-	2189 3	1990 9	N	1809	1741 0	68 8		-0-
11		8280 X	745	-0-	-7535	-0-	482 3	263 9	N	239	169 0	70 8		-0-
12		8556 X	2098	-0-	-6458	-0-	1622 3	476 9	N	433	318 0	115 8		-0-
01		4185 X	1009	-0-	-3176	-0-	940 3	69 9	N	63	63 8			-0-
02		3780 X	390	-0-	-3390	-0-	332 3	58 9	N	53	53 8			-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368														
09		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	10313 2	132 4	Y	4049	4038 0	13 8		59
							4454 9							
10		18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	13455 2	159 4	Y	4701	4677 0	21 8		62
							5171 9							
11		17108 X	17108	-0-	-0-	-0-	12419 2	142 4	Y	4134	4087 0	43 8		66
							4547 9							
12		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	12166 2	141 4	Y	4087	4038 0	47 8		68
							4496 9							
01		16552 X	16552	-0-	-0-	-0-	10091 2	157 4	Y	5731	5702 0	38 8		59
							6304 9							
02		16968 X	10073	-0-	-6895	-0-	7027 2	99 4	Y	2679	2623 0	46 8		69
							2947 9							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621														
09		33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	27607 3	5991 9	Y	5446	5446 0	43 8		139
10		33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	27055 3	6160 9	Y	5600	5513 0	73 8		153
11		25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	20824 3	4671 9	Y	4246	4165 0	97 8		137
12		34816 X	34816	-0-	-0-	-0-	28285 3	6531 9	Y	5937	5829 0	92 8		153
01		31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	23902 3	7240 9	Y	6582	6395 0	88 8		252
02		31360 X	26324	-0-	-5036	-0-	21439 3	4885 9	Y	4441	4446 0	102 8		145

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
TEMIN UNIT 2-27														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196														
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		
09	8610 X	8146	-0-	-464	-0-	5721 2	2319 9	106 4	Y	2108	2049 0	5 8	325	
10	8928 X	8449	-0-	-479	-0-	5155 2	3159 9	135 4	Y	2872	2866 0	6 8	325	
11	8640 X	5956	-0-	-2684	-0-	3837 2	2026 9	93 4	Y	1842	1954 0	13 8	200	
12	8928 X	7097	-0-	-1831	-0-	4562 2	2427 9	108 4	Y	2206	2092 0	15 8	299	
01	8463 X	7788	-0-	-675	-0-	5421 2	2265 9	102 4	Y	2059	2058 0	13 8	287	
02	7560 X	3818	-0-	-3742	-0-	2377 2	1376 9	65 4	Y	1251	1156 0	14 8	368	

REED TRUST 55-1-46														
WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019														
09	14190 X	12159	-0-	-2031	-0-	8282 2	3718 9	159 4	Y	3380	3342 0	5 8	49	
10	14663 X	13146	-0-	-1517	-0-	8628 2	4335 9	183 4	Y	3941	3930 0	8 8	52	
11	14190 X	11720	-0-	-2470	-0-	7685 2	3872 9	163 4	Y	3520	3501 0	15 8	56	
12	12555 X	11546	-0-	-1009	-0-	7927 2	3465 9	154 4	Y	3150	3135 0	18 8	53	
01	13144 X	12107	-0-	-1037	-0-	8171 2	3775 9	161 4	Y	3432	3434 0	16 8	35	
02	9464 X	9425	-0-	-39	-0-	6618 2	2636 9	171 4	Y	2396	2349 0	20 8	62	

CORNELL UNIT 34-189														
WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800														
09	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	3619 2		628 9	Y	571	544 0	27 8	3	
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	4555 2		947 9	Y	861	840 0	20 8	4	
11	5700 X	4775	-0-	-925	-0-	3926 2		849 9	Y	772	740 0	32 8	4	
12	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	5310 2		1109 9	Y	1008	962 0	45 8	5	
01	5487 X	5378	-0-	-109	-0-	4401 2		977 9	Y	888	845 0	43 8	5	
02	4956 X	3419	-0-	-1537	-0-	2860 2		559 9	Y	508	490 0	19 8	4	

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898														
09	32310 X	27942	-0-	-4368	-0-	21934 3		6008 9	N	5462	5451 0	11 8	-0-	
10	32302 X	24224	-0-	-8078	-0-	18957 3		5267 9	N	4788	4775 0	13 8	-0-	
11	27210 X	21361	-0-	-5849	-0-	17314 3		4047 9	N	3679	3652 0	27 8	-0-	
12	28861 X	23285	-0-	-5576	-0-	17986 3		5299 9	N	4817	4788 0	29 8	-0-	
01	28861 X	21918	-0-	-6943	-0-	16846 3		5072 9	N	4611	4586 0	25 8	-0-	
02	26068 X	18708	-0-	-7360	-0-	14342 3		4366 9	N	3969	3938 0	31 8	-0-	

FIELDER STATE 2-10														
WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995														
09	2610 X	1779	-0-	-831	-0-	1237 2		542 9	N	493	554 1	2 8	301	
10	2449 X	1525	-0-	-924	-0-	989 2		536 9	N	487	545 1	2 8	241	
11	2370 X	1459	-0-	-911	-0-	916 2		543 9	N	494	540 1	4 8	191	
12	2449 X	1722	-0-	-727	-0-	1044 2		678 9	N	616	376 1	3 8	428	
01	2418 X	1599	-0-	-819	-0-	1262 2		337 9	N	306	535 1	6 8	193	
*02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1192 2		481 9	N	437	363 1	3 8	264	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11134	-	20275
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
09		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	8462 3	178 4	Y	3638	3668 1	7 8		74
							4002 9							
10		12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	8276 3	179 4	Y	3631	3643 1	10 8		52
							3994 9							
11		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	7931 3	169 4	Y	3416	3367 1	21 8		80
							3758 9							
*12		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	6510 3	64 4	Y	3108	2261 0	865 1		41
							3419 9				21 8			
*01		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	4322 3	150 4	Y	3024	2991 0	19 8		55
							3326 9							
02		9772 X	4986	-0-	-4786	-0-	2485 3	110 4	Y	2174	2141 0	22 8		66
							2391 9							

RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.10450	-	14650
09		34530 X	20940	-0-	-13590	-0-	16807 2	4133 9	Y	3757	3786 1	9 8		65
10		31310 X	19853	-0-	-11457	-0-	16439 2	3414 9	Y	3104	3071 1	11 8		87
11		26460 X	19450	-0-	-7010	-0-	15656 2	3794 9	Y	3449	3414 1	24 8		98
12		24552 X	19229	-0-	-5323	-0-	15383 2	3846 9	Y	3496	3466 1	18 8		110
01		23467 X	16954	-0-	-6513	-0-	13580 2	3374 9	Y	3067	79 0	2972 1		111
											15 8			
02		19544 X	11269	-0-	-8275	-0-	9393 2	1876 9	Y	1705	1455 0	160 1		169
											32 8			

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11640	-	21994
09		113730 X	74224	-0-	-39506	-0-	63826 3	10398 9	Y	9453	9214 0	237 8		53
10		92597 X	69212	-0-	-23385	-0-	59348 3	9864 9	Y	8967	8864 0	112 8		44
11		89610 X	59900	-0-	-29710	-0-	51245 3	8655 9	Y	7868	7686 0	188 8		38
12		82367 X	66223	-0-	-16144	-0-	56851 3	9372 9	Y	8520	8283 0	232 8		43
01		82367 X	65182	-0-	-17185	-0-	55914 3	9268 9	Y	8425	8162 0	260 8		46
02		68124 X	58135	-0-	-9989	-0-	50274 3	7861 9	Y	7146	6979 0	158 8		55

FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.11397	-	21751
09		61140 X	30520	-0-	-30620	-0-	24543 3	5977 9	Y	5434	5339 0	93 8		31
10		49290 X	29044	-0-	-20246	-0-	23327 3	5717 9	Y	5197	5160 0	42 8		26
11		44010 X	23389	-0-	-20621	-0-	18990 3	4399 9	Y	3999	3938 0	68 8		19
12		40455 X	29434	-0-	-11021	-0-	25745 3	3689 9	Y	3354	3268 0	88 8		17
01		35681 X	23642	-0-	-12039	-0-	20379 3	3263 9	Y	2966	2878 0	89 8		16
02		28476 X	27250	-0-	-1226	-0-	24590 3	2660 9	Y	2418	2361 0	54 8		19

BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.11183	-	20750
09		30180 X	16389	-0-	-13791	-0-	11824 3	4565 9	Y	4150	4144 0			140
10		27435 X	20565	-0-	-6870	-0-	15559 3	5006 9	Y	4551	4557 0			134
*11		26280 X	19552	-0-	-6728	-0-	14547 3	5005 9	Y	4550	4436 0			248
*12		27587 X	27587	-0-	-	-0-	47 2	22983 3	Y	4143	4260 0			131
							4557 9							
*01		22673 X	22673	-0-	-	-0-	83 2	13117 3	Y	8602	8538 0			195
							11 4	9462 9						
*02		18564 X	16427	-0-	-2137	-0-	12633 3	3794 9	Y	3449	3526 0			118

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10920 - 20240			
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	* C	EOM BALANCE			
09	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	10613	2	186	4	N	3690	3628	1	56	8	176
						4059	9									
10	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	10791	2	197	4	N	3898	3844	1	30	8	200
						4288	9									
11	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	10001	2	187	4	N	3680	3635	1	56	8	189
						4048	9									
12	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	9084	2	160	4	N	3093	3039	1	67	8	176
						3402	9									
01	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	10309	2	171	4	N	3412	3380	1	62	8	146
						3753	9									
*02	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	8757	2	172	4	N	3517	3364	1	53	8	246
						3869	9									

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620 - 21381			
09	166170 X	39226	-0-	-126944	-0-	29440	3	9786	9	N	8896	8828	0	68	8	-0-
10	171709 X	41108	-0-	-130601	-0-	31836	3	9272	9	N	8429	8370	0	59	8	-0-
11	68580 X	41306	-0-	-27274	-0-	32219	3	9087	9	N	8261	8158	0	103	8	-0-
12	46872 X	41079	-0-	-5793	-0-	32013	3	9066	9	N	8242	8124	0	118	8	-0-
01	41106 X	35181	-0-	-5925	-0-	27143	3	8038	9	N	7307	7233	0	74	8	-0-
02	38556 X	31559	-0-	-6997	-0-	24561	3	6998	9	N	6362	6251	0	111	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 - 19463			
09	170550 X	80869	-0-	-89681	-0-	68520	3	12349	9	Y	11226	11209	0	17	8	-0-
10	176235 X	76004	-0-	-100231	-0-	64854	3	11150	9	Y	10136	10115	0	21	8	-0-
11	170550 X	59895	-0-	-110655	-0-	50126	3	9769	9	Y	8881	8841	0	40	8	-0-
12	176235 X	56491	-0-	-119744	-0-	47652	3	8839	9	Y	8035	7993	0	42	8	-0-
01	83576 X	54351	-0-	-29225	-0-	46142	3	8209	9	Y	7463	7426	0	37	8	-0-
02	44688 X	44033	-0-	-655	-0-	37435	3	6598	9	Y	5998	5953	0	45	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578			
09	236100 X	137842	-0-	-98258	-0-	113766	3	24076	9	Y	21887	21739	0	148	8	-0-
10	243970 X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	203	8	-0-
11	236100 X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	253	8	-0-
12	243970 X	114060	-0-	-129910	-0-	95793	3	18267	9	Y	16606	16385	0	221	8	-0-
01	170934 X	103468	-0-	-67466	-0-	86790	3	16678	9	Y	15162	15025	0	137	8	-0-
02	128660 X	102271	-0-	-26389	-0-	88312	3	13959	9	Y	12690	12464	0	226	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699			
09	1072512 X	67498	-0-	-1005014	-0-	53983	3	13515	9	N	12286	12222	0	64	8	-0-
10	169601 X	64596	-0-	-105005	-0-	51642	3	12954	9	N	11776	11718	0	58	8	-0-
11	164130 X	57461	-0-	-106669	-0-	46809	3	10652	9	N	9684	9587	0	97	8	-0-
12	169601 X	56586	-0-	-113015	-0-	46886	3	9700	9	N	8818	8708	0	110	8	-0-
01	169601 X	52813	-0-	-116788	-0-	43209	3	9604	9	N	8731	8659	0	72	8	-0-
02	63000 X	44470	-0-	-18530	-0-	37882	3	6588	9	N	5989	5877	0	112	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600			
09	174240 X	109721	-0-	-64519	-0-	93855	3	15866	9	Y	14424	14394	0	30	8	-0-
10	180048 X	103555	-0-	-76493	-0-	89460	3	14095	9	Y	12814	12777	0	37	8	-0-
11	174240 X	91976	-0-	-82264	-0-	79954	3	12022	9	Y	10929	10857	0	72	8	-0-
12	180048 X	88314	-0-	-91734	-0-	77255	3	11059	9	Y	10054	9978	0	76	8	-0-
01	117924 X	80409	-0-	-37515	-0-	70404	3	10005	9	Y	9095	9030	0	65	8	-0-
02	102396 X	65620	-0-	-36776	-0-	57513	3	8107	9	Y	7370	7293	0	77	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902	-	22239			
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			
09	1090776	X	158258	-0-	-932518	-0-	121698	3	36560	9	Y	33236	33150	0	86	8	-0-
10	159402	X	99455	-0-	-59947	-0-	75545	3	23910	9	Y	21736	21679	0	57	8	-0-
11	154260	X	92891	-0-	-61369	-0-	68200	3	24691	9	Y	22446	22337	0	109	8	-0-
12	159402	X	94010	-0-	-65392	-0-	70481	3	23529	9	Y	21390	21258	0	132	8	-0-
01	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586	3	8636	9	Y	7851	7797	0	54	8	-0-
02	143976	X	55329	-0-	-88647	-0-	41586	3	13743	9	Y	12494	12376	0	118	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398	-	21728			
09	463516	X	62128	-0-	-401388	-0-	49067	3	13061	9	Y	11874	11814	0	60	8	-0-
10	77810	X	58459	-0-	-19351	-0-	46344	3	12115	9	Y	11014	10941	0	73	8	-0-
11	75300	X	54633	-0-	-20667	-0-	42975	3	11658	9	Y	10598	10464	0	134	8	-0-
12	77810	X	50244	-0-	-27566	-0-	39500	3	10744	9	Y	9767	9630	0	137	8	-0-
01	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417	3	9708	9	Y	8825	8716	0	109	8	-0-
02	57988	X	45212	-0-	-12776	-0-	38075	3	7137	9	Y	6488	6339	0	149	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724	-	21257			
09	0		37703	-0-	37703	326374	28639	3	9064	9	Y	8240	8180	0	84	8	119
10	360016	X	33642	-0-	-326374	-0-	25672	3	7970	9	Y	7245	7212	0	57	8	95
11	64380	X	30072	-0-	-34308	-0-	23224	3	6848	9	Y	6225	6113	0	109	8	98
12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693	3	6631	9	Y	6028	5898	0	128	8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197	3	8639	9	Y	7854	7787	0	86	8	81
02	58688	X	22209	-0-	-36479	-0-	17835	3	4374	9	Y	3976	3828	0	128	8	101

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	291596	COMPL. DATE	05/06/2021	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474	-	20697			
09	0		154967	-0-	154967	855988	131408	3	23559	9	N	21417	21333	0	84	8	-0-
10	997182	X	141194	-0-	-855988	-0-	119263	3	21931	9	N	19937	19870	0	67	8	-0-
11	190320	X	129828	-0-	-60492	-0-	110385	3	19443	9	N	17675	17571	0	104	8	-0-
12	196664	X	131540	-0-	-65124	-0-	112735	3	18805	9	N	17095	16977	0	118	8	-0-
01	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744	3	16509	9	N	15008	14935	0	73	8	-0-
02	172312	X	117285	-0-	-55027	-0-	102139	3	15146	9	N	13769	13643	0	126	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230	-	20794			
09	0		134370	-0-	134370	650889	114764	3	19606	9	N	17824	17777	0	47	8	-0-
10	0		118161	-0-	118161	769050	100905	3	17256	9	N	15687	15598	0	89	8	-0-
11	859213	X	90163	-0-	-769050	-0-	75801	3	14362	9	N	13056	12950	0	106	8	-0-
12	370977	X	101566	-0-	-269411	-0-	88351	3	13215	9	N	12014	11961	0	53	8	-0-
01	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533	3	12188	9	N	11080	11013	0	67	8	-0-
02	234808	X	70737	-0-	-164071	-0-	60936	3	9801	9	N	8910	8835	0	75	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	291661	COMPL. DATE	06/13/2021	TOTAL	DEPTH	9527	PERF.	10070	-	20930			
09	0		130163	-0-	130163	613849	104877	3	25286	9	N	22987	22914	0	73	8	-0-
10	0		95727	-0-	95727	709576	76165	3	19562	9	N	17784	17668	0	116	8	-0-
11	804640	X	90564	-0-	-709576	-0-	79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134	8	-0-
12	260152	X	107600	-0-	-152552	-0-	91386	3	16214	9	N	14740	14662	0	78	8	-0-
01	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731	3	14487	9	N	13170	13086	0	84	8	-0-
02	213108	X	79099	-0-	-134009	-0-	67334	3	11765	9	N	10695	10598	0	97	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	291663	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	10284	-	20570			
09	0		160282	-0-	160282	869440	127456	3	32826	9	N	29842	29761	0	81	8	-0-
10	1008194	X	138754	-0-	-869440	-0-	113059	3	25695	9	N	23359	23235	0	124	8	-0-
11	362880	X	122533	-0-	-240347	-0-	98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170	8	-0-
12	374976	X	74017	-0-	-300959	-0-	51513	3	22504	9	N	20458	20376	0	82	8	-0-
01	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300	3	20513	9	N	18648	18552	0	96	8	-0-
02	293496	X	91160	-0-	-202336	-0-	73899	3	17261	9	N	15692	15570	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716	
M	O	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				
09	0	55212	-0-	55212	795808	42069 3	13143 9	N	11948	11793 0	155 8	-0-			
10	0	54630	-0-	54630	850438	40455 3	14175 9	N	12886	12670 0	216 8	-0-			
11	0	48822	-0-	48822	899260	37296 3	11526 9	N	10478	10163 0	315 8	-0-			
12	951067 X	51807	-0-	-899260	-0-	40247 3	11560 9	N	10509	10148 0	361 8	-0-			
01	138632 X	48474	-0-	-90158	-0-	38416 3	10058 9	N	9144	8931 0	213 8	-0-			
02	125216 X	40366	-0-	-84850	-0-	31606 3	8760 9	N	7964	7564 0	400 8	-0-			

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11015	- 21369	
09	0	52856	-0-	52856	878830	40743 3	12113 9	N	11012	10909 0	103 8	-0-			
10	0	51227	-0-	51227	930057	39352 3	11875 9	N	10795	10644 0	151 8	-0-			
11	0	45764	-0-	45764	975821	35334 3	10430 9	N	9482	9273 0	209 8	-0-			
12	1019055 X	43234	-0-	-975821	-0-	33588 3	9646 9	N	8769	8553 0	216 8	-0-			
01	182187 X	40515	-0-	-141672	-0-	31746 3	8769 9	N	7972	7841 0	131 8	-0-			
02	164556 X	34766	-0-	-129790	-0-	27322 3	7444 9	N	6767	6523 0	244 8	-0-			

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10980	- 20692	
09	0	59753	-0-	59753	973803	45582 3	14171 9	N	12883	12713 0	170 8	-0-			
10	0	56683	-0-	56683	1030486	42240 3	14443 9	N	13130	12884 0	246 8	-0-			
11	0	51929	-0-	51929	1082415	38644 3	13285 9	N	12077	11725 0	352 8	-0-			
12	1134177 X	51762	-0-	-1082415	-0-	38672 3	13090 9	N	11900	11519 0	381 8	-0-			
01	149234 X	48255	-0-	-100979	-0-	36791 3	11464 9	N	10422	10193 0	229 8	-0-			
02	134792 X	41183	-0-	-93609	-0-	31066 3	10117 9	N	9197	8763 0	434 8	-0-			

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10917	- 18583	
09	57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	47899 3	9632 9	N	8756	8640 0	116 8	-0-			
10	54518 X	54518	-0-	-0-	-0-	45767 3	8751 9	N	7955	7797 0	158 8	-0-			
11	54394 X	54394	-0-	-0-	-0-	45781 3	8613 9	N	7830	7588 0	242 8	-0-			
12	55970 X	55970	-0-	-0-	-0-	47474 3	8496 9	N	7724	7459 0	265 8	-0-			
01	45563 X	45563	-0-	-0-	-0-	37927 3	7636 9	N	6942	6795 0	147 8	-0-			
02	121688 X	39148	-0-	-82540	-0-	32684 3	6464 9	N	5876	5608 0	268 8	-0-			

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621	
09	0	75833	-0-	75833	493000	58713 3	17120 9	Y	15564	15366 0	198 8	-0-			
10	0	67295	-0-	67295	560295	52644 3	14651 9	Y	13319	13070 0	249 8	-0-			
11	0	63028	-0-	63028	623323	49090 3	13938 9	Y	12671	12274 0	397 8	-0-			
12	0	60929	-0-	60929	684252	47487 3	13442 9	Y	12220	11819 0	401 8	-0-			
01	743522 X	59270	-0-	-684252	-0-	46950 3	12320 9	Y	11200	10987 0	213 8	-0-			
02	129808 X	57157	-0-	-72651	-0-	45384 3	11773 9	Y	10703	10273 0	430 8	-0-			

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
*06	128873 X	128873	-0-	-0-	-0-	79174 3	49699 9	N	45181	44748 0	433 8	-0-			
*07	327342 X	327342	-0-	-0-	-0-	256646 3	70696 9	N	64269	63632 0	637 8	-0-			
*08	246513 X	246513	-0-	-0-	-0-	196231 3	50282 9	N	45711	45395 0	316 8	-0-			
*09	180885 X	180885	-0-	-0-	-0-	143802 3	37083 9	N	33712	33607 0	105 8	-0-			
*10	136914 X	136914	-0-	-0-	-0-	107766 3	29148 9	N	26498	26322 0	176 8	-0-			
11	304808 X	115732	-0-	-189076	-0-	91789 3	23943 9	N	21766	21572 0	194 8	-0-			
12	337466 X	143198	-0-	-194268	-0-	120352 3	22846 9	N	20769	20662 0	107 8	-0-			
01	337466 X	112179	-0-	-225287	-0-	91854 3	20325 9	N	18477	18349 0	128 8	-0-			
02	304808 X	90357	-0-	-214451	-0-	73442 3	16915 9	N	15377	15240 0	137 8	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION 027200
 DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

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
09	16980 X	14666	-0-	-2314	-0-	14304	2	362	9	Y	329	338	1	209	
10	17236 X	15374	-0-	-1862	-0-	14859	2	515	9	Y	468	509	1	168	
11	16680 X	14404	-0-	-2276	-0-	13903	2	501	9	Y	455	344	1	279	
12	15252 X	14470	-0-	-782	-0-	13901	2	569	9	Y	517	519	1	277	
01	15376 X	14733	-0-	-643	-0-	14208	2	525	9	Y	477	634	1	120	
02	13888 X	13078	-0-	-810	-0-	12597	2	481	9	Y	437	363	1	194	

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5430	-0-	5430	5430	745	1	4444	2	Y	219	204	0	15
						241	9							
01	14B2 EXT	7724	-0-	7724	13154	1009	1	6297	2	Y	363	351	0	27
						19	4	399	9					
*02	21998 X	8844	-0-	-13154	-0-	1015	1	7316	2	Y	466	460	0	33
						513	9							

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

09	20196 X	20196	-0-	-0-	-0-	964	1	17427	2	Y	1633	1620	0	61
						9	4	1796	9					
10	23963 X	21172	-0-	-2791	-0-	1142	1	18202	2	Y	1632	1646	0	47
						33	4	1795	9					
11	23190 X	20861	-0-	-2329	-0-	1098	1	18106	2	Y	1506	1498	0	55
						1657	9							
12	23963 X	22185	-0-	-1778	-0-	1278	1	19254	2	Y	1503	1488	0	70
						1653	9							
01	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	1552	1	19608	2	Y	1539	1552	0	57
						1693	9							
02	19460 X	19246	-0-	-214	-0-	1401	1	16395	2	Y	1318	1318	0	57
						1450	9							

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

09	9360 X	7624	-0-	-1736	-0-	22	1	7313	2	Y	263	277	1	101
						289	9							
10	9672 X	8121	-0-	-1551	-0-	14	1	7793	2	Y	285	293	1	93
						314	9							
11	9360 X	7197	-0-	-2163	-0-	12	1	6887	2	Y	271	259	1	105
						298	9							
12	8215 X	7455	-0-	-760	-0-	12	1	7092	2	Y	319	300	1	124
						351	9							
01	8215 X	7137	-0-	-1078	-0-	12	1	6795	2	Y	300	309	1	115
						330	9							
02	7336 X	6538	-0-	-798	-0-	12	1	6203	2	Y	267	264	1	118
						29	4	294	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	21300 X	19169	-0-	-2131	-0-	1240	1	16244	2	Y	1521	1505 0	57
						12	4	1673	9				
10	22010 X	21307	-0-	-703	-0-	1505	1	18042	2	Y	1561	1573 0	45
						43	4	1717	9				
11	21300 X	20489	-0-	-811	-0-	1414	1	17624	2	Y	1319	1316 0	48
						1451	9						
12	20584 X	17188	-0-	-3396	-0-	1417	1	14768	2	Y	912	918 0	42
						1003	9						
01	21297 X	15914	-0-	-5383	-0-	1438	1	13532	2	Y	858	868 0	32
						944	9						
02	19236 X	12826	-0-	-6410	-0-	1326	1	10720	2	Y	709	710 0	31
						780	9						
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821 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-	
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
09	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	1283	1	18412	2	Y	1135	1124 0	74
						1249	9						
10	21414 X	21414	-0-	-0-	-0-	1525	1	18479	2	Y	1272	1250 0	96
						11	4	1399	9				
11	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	1467	1	17347	2	Y	1196	1149 0	143
						1316	9						
12	21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	1522	1	18502	2	Y	1270	1291 0	122
						1397	9						
01	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	1488	1	18941	2	Y	1189	1198 0	113
						27	4	1308	9				
02	19236 X	19133	-0-	-103	-0-	1348	1	16573	2	Y	1102	1097 0	118
						1212	9						
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
09	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-				Y	-0-		-0-	
10	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-				Y	-0-		-0-	
11	19020 X	-0-	-0-	-19020	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MONT BLANC		WELL #: 401AH		RRCID -> 285568		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013			
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
09		12930 X	11166	-0-	-1764	-0-	150 1	10459 2	N	506	753 1	199
							557 9					
10		17050 X	9745	-0-	-7305	-0-	155 1	8919 2	N	610	3 1	806
							671 9					
11		16500 X	12085	-0-	-4415	-0-	380 1	10898 2	N	734	998 1	542
							807 9					
12		17050 X	9127	-0-	-7923	-0-	678 1	7744 2	N	641	731 1	452
							705 9					
01		11997 X	10648	-0-	-1349	-0-	155 1	9858 2	N	577	704 1	325
							635 9					
02		11284 X	8740	-0-	-2544	-0-	140 1	8044 2	N	505	523 1	307
							556 9					

BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID -> 285620		COMPL. DATE 03/10/2018			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219			
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			Y	-0-		-0-
10		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-		-0-
11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			Y	-0-		-0-
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEE		WELL #: 405AH		RRCID -> 285621		COMPL. DATE 05/15/2018			TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058			
09		18750 X	17412	-0-	-1338	-0-	1154 1	14337 2	Y	1710	1700 0	140
							40 4	1881 9				
10		18724 X	15751	-0-	-2973	-0-	1198 1	12767 2	Y	1612	1665 0	87
							13 4	1773 9				
11		18090 X	14257	-0-	-3833	-0-	1094 1	11529 2	Y	1485	1476 0	96
							1634 9					
12		18693 X	13074	-0-	-5619	-0-	1066 1	10541 2	Y	1334	1338 0	92
							1467 9					
01		18011 X	8442	-0-	-9569	-0-	954 1	6501 2	Y	881	908 0	65
							18 4	969 9				
02		13776 X	10565	-0-	-3211	-0-	955 1	8312 2	Y	1180	1161 0	84
							1298 9					

LEE		WELL #: 403AH		RRCID -> 285627		COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844			
09		25050 X	20587	-0-	-4463	-0-	1403 1	17135 2	Y	1818	1815 0	149
							49 4	2000 9				
10		25048 X	18573	-0-	-6475	-0-	1456 1	15155 2	Y	1769	1822 0	96
							16 4	1946 9				
11		21810 X	17131	-0-	-4679	-0-	1338 1	13986 2	Y	1643	1633 0	106
							1807 9					
12		22537 X	15146	-0-	-7391	-0-	1285 1	12231 2	Y	1482	1486 0	102
							1630 9					
01		21607 X	17184	-0-	-4423	-0-	1330 1	13942 2	Y	1715	1690 0	127
							25 4	1887 9				
02		15876 X	14909	-0-	-967	-0-	1183 1	12110 2	Y	1469	1491 0	105
							1616 9					

GRANT		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017			TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 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
09	20845 X	20845	-0-	-0-	1190 1 1773 9	17882 2	Y	1612 1611 0	105
10	22854 X	22854	-0-	-0-	1448 1 11 4	19433 2	Y	1784 1755 0	134
11	21177 X	21177	-0-	-0-	1366 1 1858 9	17953 2	Y	1689 1622 0	201
12	20956 X	19855	-0-	-1101	1328 1 1762 9	16765 2	Y	1602 1649 0	154
01	20956 X	19446	-0-	-1510	1297 1 24 4	16475 2	Y	1500 1511 0	143
02	20552 X	17872	-0-	-2680	1190 1 1552 9	15130 2	Y	1411 1402 0	152

BULL RUN		WELL #:	406BH	RRCID -> 285782	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10592	PERF.10813 - 15169		
09	14700 X	9023	-0-	-5677	958 1 9 4	7091 2	Y	877 867 0	33
10	12338 X	10866	-0-	-1472	1168 1 33 4	8649 2	Y	924 930 0	27
11	11940 X	11085	-0-	-855	1108 1 992 9	8985 2	Y	902 896 0	33
12	12819 X	12819	-0-	-0-	1096 1 1033 9	10690 2	Y	939 928 0	44
01	12944 X	12944	-0-	-0-	1153 1 1070 9	10721 2	Y	973 981 0	36
*02	13862 X	13862	-0-	-0-	1115 1 989 9	11758 2	Y	899 896 0	39

BULL RUN		WELL #:	402BH	RRCID -> 285834	COMPL. DATE 03/10/2018	TOTAL DEPTH 10607	PERF.10828 - 14883		
09	13380 X	11526	-0-	-1854	1034 1 10 4	9565 2	Y	834 829 0	31
10	14880 X	13497	-0-	-1383	1366 1 39 4	11154 2	Y	853 859 0	25
11	14400 X	12004	-0-	-2396	1240 1 815 9	9949 2	Y	741 739 0	27
12	14880 X	11356	-0-	-3524	1273 1 689 9	9394 2	Y	626 624 0	29
01	13764 X	11746	-0-	-2018	1304 1 684 9	9758 2	Y	622 628 0	23
02	12180 X	9721	-0-	-2459	1169 1 435 9	8117 2	Y	395 401 0	17

BURNSIDE		WELL #:	404BH	RRCID -> 285906	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 10602	PERF.10820 - 15104		
09	14B2 EXT	6964	-0-	6964	672 1 486 9	5806 2	Y	442 418 0	24
10	14B2 EXT	12952	-0-	12952	1346 1 785 9	10821 2	Y	714 709 0	29
11	14B2 EXT	14339	-0-	14339	1263 1 846 9	12230 2	Y	769 769 0	29
12	49522 X	15267	-0-	-34255	1196 1 897 9	13174 2	Y	815 800 0	44
01	15188 X	15188	-0-	-0-	1062 1 18 4	13174 2	Y	849 847 0	46
*02	13419 X	13419	-0-	-0-	914 1 801 9	11704 2	Y	728 733 0	42

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9227		PERF. 9382 - 13898			
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	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	39 1	15026 2	Y	246	243 1	102		
						271 9							
10	15438 X	13930	-0-	-1508	-0-	24 1	13636 2	Y	245	260 1	87		
						270 9							
11	14940 X	13621	-0-	-1319	-0-	22 1	13335 2	Y	240	227 1	100		
						264 9							
12	15841 X	14431	-0-	-1410	-0-	22 1	14131 2	Y	253	248 1	105		
						278 9							
01	15841 X	14168	-0-	-1673	-0-	23 1	13879 2	Y	242	248 1	99		
						266 9							
02	13188 X	11745	-0-	-1443	-0-	21 1	11476 2	Y	178	192 1	85		
						52 4	196 9						
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9202		PERF. 9396 - 13385			
09	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	28 1	12524 2	Y	211	207 1	84		
						232 9							
10	12493 X	11147	-0-	-1346	-0-	16 1	10921 2	Y	191	210 1	65		
						210 9							
11	12090 X	10137	-0-	-1953	-0-	14 1	9918 2	Y	186	176 1	75		
						205 9							
12	13206 X	10118	-0-	-3088	-0-	14 1	9876 2	Y	207	199 1	83		
						228 9							
01	13206 X	9986	-0-	-3220	-0-	14 1	9753 2	Y	199	204 1	78		
						219 9							
02	10248 X	8365	-0-	-1883	-0-	13 1	8143 2	Y	161	166 1	73		
						32 4	177 9						
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10755 - 15159			
09	18480 X	17101	-0-	-1379	-0-	1042 1	13358 2	Y	2455	2444 0	118		
						2701 9							
10	19096 X	16759	-0-	-2337	-0-	1205 1	12890 2	Y	2422	2438 0	102		
						2664 9							
11	18480 X	15894	-0-	-2586	-0-	1251 1	12036 2	Y	2370	2381 0	91		
						2607 9							
12	19096 X	15675	-0-	-3421	-0-	1283 1	11809 2	Y	2348	2342 0	97		
						2583 9							
01	19096 X	15536	-0-	-3560	-0-	1269 1	11740 2	Y	2297	2271 0	123		
						2527 9							
02	15680 X	13111	-0-	-2569	-0-	1123 1	9778 2	Y	2009	2067 0	65		
						2210 9							
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 10840		PERF.11013 - 15361			
09	32910 X	28337	-0-	-4573	-0-	1117 1	24670 2	Y	2318	2305 0	112		
						2550 9							
10	33945 X	28816	-0-	-5129	-0-	1412 1	24798 2	Y	2369	2381 0	100		
						2606 9							
11	32340 X	26682	-0-	-5658	-0-	1324 1	22839 2	Y	2290	2302 0	88		
						2519 9							
12	32333 X	26620	-0-	-5713	-0-	1341 1	22756 2	Y	2294	2287 0	95		
						2523 9							
01	31558 X	26997	-0-	-4561	-0-	1343 1	23106 2	Y	2316	2287 0	124		
						2548 9							
02	26460 X	23703	-0-	-2757	-0-	1198 1	20253 2	Y	2047	2105 0	66		
						2252 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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	29550 X	26077	-0-	-3473	-0-	1422	1	22814	2	Y	1674	1661	0		81
10	30535 X	25802	-0-	-4733	-0-	1841	9								
11	29550 X	22620	-0-	-6930	-0-	1646	1	22309	2	Y	1679	1689	0		71
12	28644 X	24211	-0-	-4433	-0-	1847	9								
01	27869 X	23375	-0-	-4494	-0-	1522	1	19541	2	Y	1415	1432	0		54
02	24332 X	20429	-0-	-3903	-0-	1557	9								
						1605	1	21005	2	Y	1455	1449	0		60
						1601	9								
						1570	1	20375	2	Y	1300	1290	0		70
						1430	9								
						1402	1	17613	2	Y	1285	1313	0		42
						1414	9								
MONT BLANC				WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018				TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898			
09	13380 X	12317	-0-	-1063	-0-	3	1	10954	2	Y	1236	1228	1		443
10	13826 X	10055	-0-	-3771	-0-	1360	9								
11	13380 X	9184	-0-	-4196	-0-	5	1	8730	2	Y	1200	1205	1		438
12	13206 X	9237	-0-	-3969	-0-	1320	9								
01	13206 X	11542	-0-	-1664	-0-	4	1	7904	2	Y	1160	1205	1		393
*02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	1276	9								
						3	1	7892	2	Y	1220	1234	1		379
						1342	9								
						4	1	10399	2	Y	1035	1048	1		366
						1139	9								
						4	1	9714	2	Y	1083	1121	1		373
						9	4	1191	9						
CYPRESS STATE				WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457			
09	21210 X	15958	-0-	-5252	-0-	27	1	15559	2	Y	338	354	1		137
10	21917 X	18630	-0-	-3287	-0-	372	9								
11	21210 X	17535	-0-	-3675	-0-	21	1	18162	2	Y	406	404	1		139
12	20956 X	18869	-0-	-2087	-0-	447	9								
01	20181 X	18680	-0-	-1501	-0-	19	1	17098	2	Y	380	365	1		154
*02	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	418	9								
						20	1	18368	2	Y	437	415	1		176
						481	9								
						20	1	18208	2	Y	411	424	1		163
						452	9								
						21	1	17019	2	Y	336	345	1		154
						49	4	370	9						
LUMBEE				WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270			
09	11880 X	11488	-0-	-392	-0-	11287	2	201	9	Y	183	196	1		142
10	12276 X	7045	-0-	-5231	-0-	6835	2	210	9	Y	191	187	1		146
11	11880 X	11862	-0-	-18	-0-	11624	2	238	9	Y	216	190	1		172
12	11873 X	11784	-0-	-89	-0-	11624	2	160	9	Y	145	175	1		142
01	11873 X	7826	-0-	-4047	-0-	7728	2	98	9	Y	89	103	1		128
02	11060 X	4757	-0-	-6303	-0-	4560	2	197	9	Y	179	150	1		157
SYCAMORE UNIT				WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378			
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 286951		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27840 X	25867	-0-	-1973	-0-	1107	1	23213	2	Y	1371	1371	0			112
						39	4	1508	9							
10	27063 X	25554	-0-	-1509	-0-	1367	1	22619	2	Y	1412	1448	0			76
						15	4	1553	9							
11	26580 X	24182	-0-	-2398	-0-	1291	1	21362	2	Y	1390	1376	0			90
						1529	9									
12	27466 X	24371	-0-	-3095	-0-	1295	1	21595	2	Y	1346	1343	0			93
						1481	9									
01	27466 X	22997	-0-	-4469	-0-	1238	1	20425	2	Y	1192	1197	0			88
						23	4	1311	9							
02	23184 X	20360	-0-	-2824	-0-	1107	1	18045	2	Y	1098	1108	0			78
						1208	9									
CYPRESS STATE				WELL #: 406BH		RRCID -> 287022		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405				
09	14130 X	12106	-0-	-2024	-0-	27	1	11627	2	Y	411	398	1			163
						452	9									
10	14601 X	12321	-0-	-2280	-0-	18	1	11849	2	Y	413	436	1			140
						454	9									
11	14130 X	11701	-0-	-2429	-0-	16	1	11300	2	Y	350	349	1			141
						385	9									
12	12524 X	12010	-0-	-514	-0-	16	1	11635	2	Y	326	335	1			132
						359	9									
01	12524 X	11615	-0-	-909	-0-	16	1	11040	2	Y	508	442	1			198
						559	9									
02	11312 X	9250	-0-	-2062	-0-	15	1	8600	2	Y	544	500	1			242
						37	4	598	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287023		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280				
09	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	33	1	14757	2	Y	644	647	1			251
						708	9									
10	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	22	1	14759	2	Y	699	719	1			231
						769	9									
11	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	20	1	14917	2	Y	571	577	1			225
						628	9									
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	21	1	16075	2	Y	649	618	1			256
						714	9									
01	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	21	1	15687	2	Y	640	649	1			247
						704	9									
*02	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	21	1	14457	2	Y	478	512	1			213
						51	4	526	9							
CYPRESS STATE				WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018				TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314				
09	17700 X	16137	-0-	-1563	-0-	40	1	14815	2	Y	1165	963	1			450
						1282	9									
10	18290 X	16035	-0-	-2255	-0-	25	1	14860	2	Y	1045	1150	1			345
						1150	9									
11	17700 X	16196	-0-	-1504	-0-	24	1	15030	2	Y	1038	977	1			406
						1142	9									
12	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1			435
						1220	9									
01	16678 X	16449	-0-	-229	-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1			408
						1166	9									
02	14952 X	14371	-0-	-581	-0-	21	1	13341	2	Y	871	893	1			386
						51	4	958	9							

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	* * 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
09		21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	98 1	20199 2	Y	859	798 1			329
							945 9							
10		19499 X	18933	-0-	-566	-0-	52 1	17708 2	Y	1066	1049 1			346
							1173 9							
11		18870 X	18264	-0-	-606	-0-	42 1	16755 2	Y	1334	1166 1			514
							1467 9							
12		21948 X	18189	-0-	-3759	-0-	40 1	17438 2	Y	646	906 1			254
							711 9							
01		21948 X	18005	-0-	-3943	-0-	44 1	17264 2	Y	634	642 1			246
							697 9							
02		18256 X	7849	-0-	-10407	-0-	32 1	7592 2	Y	128	310 1			64
							84 4	141 9						

BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902				
09		21780 X	16858	-0-	-4922	-0-	1025 1	14483 2	Y	1227	1198 0			67
							1350 9							
10		22413 X	16077	-0-	-6336	-0-	1181 1	13550 2	Y	1224	1242 0			49
							1346 9							
11		21690 X	11811	-0-	-9879	-0-	864 1	9979 2	Y	880	896 0			33
							968 9							
12		22413 X	20038	-0-	-2375	-0-	1391 1	17039 2	Y	1462	1415 0			80
							1608 9							
01		19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	1447 1	16637 2	Y	1481	1481 0			80
							24 4	1629 9						
02		15736 X	15449	-0-	-287	-0-	1259 1	12979 2	Y	1101	1120 0			63
							1211 9							

ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453				
09		43830 X	37528	-0-	-6302	-0-	37209 2	319 9	N	290	323 1			735
10		44330 X	37622	-0-	-6708	-0-	37296 2	326 9	N	296	351 1			680
11		42900 X	37550	-0-	-5350	-0-	37208 2	342 9	N	311	356 1			635
12		43834 X	39193	-0-	-4641	-0-	38839 2	354 9	N	322	358 1			599
01		43834 X	38568	-0-	-5266	-0-	38228 2	340 9	N	309	184 1			724
02		35056 X	31607	-0-	-3449	-0-	30653 2	714 4	N	218	394 1			548
							240 9							

LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090				
09		23160 X	20370	-0-	-2790	-0-	1446 1	16878 2	Y	1814	1824 0			149
							51 4	1995 9						
10		23932 X	19333	-0-	-4599	-0-	1578 1	15678 2	Y	1872	1920 0			101
							18 4	2059 9						
11		22590 X	18069	-0-	-4521	-0-	1468 1	14669 2	Y	1756	1744 0			113
							1932 9							
12		22909 X	16638	-0-	-6271	-0-	1437 1	13489 2	Y	1556	1562 0			107
							1712 9							
01		22506 X	12309	-0-	-10197	-0-	1315 1	9768 2	Y	1092	1118 0			81
							25 4	1201 9						
02		16800 X	13165	-0-	-3635	-0-	1305 1	10396 2	Y	1331	1317 0			95
							1464 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CHINOOK		WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018			TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	5370 X	2864	-0-	-2506	-0-	2665	2	199	9	Y	181	187	1	96
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2893	2	221	9	Y	201	163	1	134
11	2970 X	503	-0-	-2467	-0-	7	1	310	2	Y	169	219	1	84
						186	9							
12	2976 X	1533	-0-	-1443	-0-	7	1	1346	2	Y	164	151	1	97
						180	9							
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	164	169	1	92
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	164	177	1	79

LEE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427					
09	23670 X	20382	-0-	-3288	-0-	1217	1	17598	2	Y	1385	1381	0	114
						43	4	1524	9					
10	22475 X	19168	-0-	-3307	-0-	1365	1	16249	2	Y	1399	1437	0	76
						15	4	1539	9					
11	21030 X	18084	-0-	-2946	-0-	1281	1	15286	2	Y	1379	1366	0	89
						1517	9							
12	21452 X	17006	-0-	-4446	-0-	1252	1	14311	2	Y	1312	1311	0	90
						1443	9							
01	21173 X	9480	-0-	-11693	-0-	1082	1	7484	2	Y	813	843	0	60
						20	4	894	9					
02	17640 X	9698	-0-	-7942	-0-	1147	1	7429	2	Y	1020	1007	0	73
						1122	9							

JACKSON		WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366					
09	25290 X	19404	-0-	-5886	-0-	1028	1	15947	2	Y	2208	2182	0	106
						2429	9							
10	23653 X	19055	-0-	-4598	-0-	1191	1	15559	2	Y	2095	2113	0	88
						2305	9							
11	22890 X	18243	-0-	-4647	-0-	1151	1	14861	2	Y	2028	2038	0	78
						2231	9							
12	20057 X	17889	-0-	-2168	-0-	1163	1	14581	2	Y	1950	1947	0	81
						2145	9							
01	20057 X	17454	-0-	-2603	-0-	1141	1	14261	2	Y	1865	1846	0	100
						2052	9							
02	16436 X	14124	-0-	-2312	-0-	935	1	11520	2	Y	1517	1568	0	49
						1669	9							

JACKSON		WELL #: 409AH		RRCID -> 287129		COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281					
09	36360 X	30631	-0-	-5729	-0-	1411	1	25410	2	Y	3464	3437	0	167
						3810	9							
10	37572 X	29420	-0-	-8152	-0-	1617	1	24185	2	Y	3289	3317	0	139
						3618	9							
11	36360 X	27639	-0-	-8721	-0-	1528	1	22631	2	Y	3164	3182	0	121
						3480	9							
12	37572 X	27798	-0-	-9774	-0-	1558	1	22765	2	Y	3159	3149	0	131
						3475	9							
01	33976 X	26637	-0-	-7339	-0-	1500	1	21875	2	Y	2965	2937	0	159
						3262	9							
02	25424 X	19321	-0-	-6103	-0-	1230	1	15664	2	Y	2206	2294	0	71
						2427	9							

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	19920 X	19477	-0-	-443	-0-	1063	1	16115	2	Y	2056	2051	0	169	
						37	4	2262	9						
10	20584 X	19117	-0-	-1467	-0-	1127	1	15532	2	Y	2223	2272	0	120	
						13	4	2445	9						
11	19740 X	18185	-0-	-1555	-0-	1052	1	14728	2	Y	2186	2165	0	141	
						2405	9								
12	20398 X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0	148	
						2356	9								
01	20119 X	18583	-0-	-1536	-0-	1051	1	15128	2	Y	2167	2155	0	160	
						20	4	2384	9						
*02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	937	1	13203	2	Y	1932	1954	0	138	
						2125	9								

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

09	18210 X	12223	-0-	-5987	-0-	28	1	11559	2	Y	578	609	1	227
						636	9							
10	19313 X	15883	-0-	-3430	-0-	22	1	15153	2	Y	644	656	1	215
						708	9							
11	18690 X	15009	-0-	-3681	-0-	19	1	14298	2	Y	629	596	1	248
						692	9							
12	18941 X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1	276
						770	9							
01	16740 X	16314	-0-	-426	-0-	21	1	15547	2	Y	678	691	1	263
						746	9							
02	14336 X	14259	-0-	-77	-0-	20	1	13568	2	Y	567	577	1	253
						47	4	624	9					

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

09	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	1007	1	11782	2	Y	2675	2646	0	99
						10	4	2943	9					
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0	82
						35	4	3104	9					
11	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0	89
						2661	9							
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0	-0-
01	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-			-0-
02	15484 X	4526	-0-	-10958	-0-	395	1	3244	2	Y	806	771	0	35
						887	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

09	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	1251	1	19639	2	Y	2366	2340	0	88
						12	4	2603	9					
10	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0	69
						43	4	2632	9					
11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0	84
						2534	9							
12	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0	127
						2998	9							
01	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	1447	1	20997	2	Y	2156	2203	0	80
						2372	9							
02	23380 X	22623	-0-	-757	-0-	1367	1	18707	2	Y	2317	2297	0	100
						2549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23310 X	19985	-0-	-3325	-0-	967	1	16388	2	Y	2391	2378	0	115
						2630	9							
10	24087 X	19238	-0-	-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0	99
						2569	9							
11	22410 X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0	88
						2520	9							
12	22165 X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0	93
						2478	9							
01	22103 X	17386	-0-	-4717	-0-	1230	1	13834	2	Y	2111	2091	0	113
						2322	9							
*02	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	1134	1	13384	2	Y	1910	1961	0	62
						2101	9							
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635				
09	45180 X	40654	-0-	-4526	-0-	1296	1	36390	2	Y	2698	2677	0	130
						2968	9							
10	43493 X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0	105
						2734	9							
11	45870 X	36576	-0-	-9294	-0-	1352	1	32582	2	Y	2402	2415	0	92
						2642	9							
12	42005 X	36159	-0-	-5846	-0-	1347	1	32243	2	Y	2335	2330	0	97
						2569	9							
01	42005 X	35021	-0-	-6984	-0-	1305	1	31282	2	Y	2213	2191	0	119
						2434	9							
02	37940 X	30254	-0-	-7686	-0-	1141	1	26998	2	Y	1923	1980	0	62
						2115	9							
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218				
09	21270 X	19813	-0-	-1457	-0-	1056	1	16755	2	Y	1820	1809	0	88
						2002	9							
10	21979 X	16861	-0-	-5118	-0-	1154	1	13863	2	Y	1676	1693	0	71
						1844	9							
11	20760 X	15083	-0-	-5677	-0-	1057	1	12193	2	Y	1666	1673	0	64
						1833	9							
12	20460 X	15013	-0-	-5447	-0-	1075	1	12150	2	Y	1625	1622	0	67
						1788	9							
01	20460 X	13982	-0-	-6478	-0-	1037	1	11252	2	Y	1539	1523	0	83
						1693	9							
02	18480 X	12620	-0-	-5860	-0-	910	1	10157	2	Y	1412	1449	0	46
						1553	9							
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE			//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 412BH				RRCID -> 288688	COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 10655	PERF.10975 - 15465				
09		34524 X	34524	-0-	-0-	-0-	1399	1	30808	2	Y	2106	2062	0			114
10		34844 X	33022	-0-	-1822	-0-	2317	9	1584	1	Y	1956	1991	0			79
11		33720 X	32262	-0-	-1458	-0-	2152	9	1529	1	Y	1826	1836	0			69
12		34844 X	32187	-0-	-2657	-0-	2009	9	1538	1	Y	1866	1833	0			102
01		34844 X	30483	-0-	-4361	-0-	1469	1	27008	2	Y	1801	1805	0			98
02		29876 X	25764	-0-	-4112	-0-	25	4	1316	1	Y	1630	1636	0			93
			WELL #: 404BH				RRCID -> 288691	COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9706	PERF. 9924 - 14321				
09		17430 X	14620	-0-	-2810	-0-	34	1	14116	2	Y	427	420	1			170
10		18011 X	13345	-0-	-4666	-0-	470	9	24	1	Y	383	422	1			131
11		17430 X	12574	-0-	-4856	-0-	421	9	22	1	Y	372	353	1			150
12		15097 X	13144	-0-	-1953	-0-	409	9	22	1	Y	409	394	1			165
01		15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	450	9	23	1	Y	399	406	1			158
*02		14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	439	9	25	1	Y	371	361	1			168
			WELL #: 401AH				RRCID -> 288697	COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 9955	PERF.10104 - 14552				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
BRAGG			WELL #: 406BH				RRCID -> 288708	COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 10860	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	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				
09		25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	Y	3594	3603	0			415
10		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	3953	9	1334	1	Y	3664	3587	0			492
11		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	11	4	1254	1	Y	3508	3534	0			466
12		18848 X	16321	-0-	-2527	-0-	3859	9	1255	1	Y	3572	3536	0			502
01		18848 X	15827	-0-	-3021	-0-	3929	9	1227	1	Y	3501	3534	0			469
02		17024 X	14351	-0-	-2673	-0-	3851	9	1107	1	Y	3041	3041	0			469
			WELL #: 407AH				RRCID -> 288709	COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552	PERF.10795 - 15221				
09		25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	Y	3594	3603	0			415
10		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	3953	9	1334	1	Y	3664	3587	0			492
11		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	11	4	1254	1	Y	3508	3534	0			466
12		18848 X	16321	-0-	-2527	-0-	3859	9	1255	1	Y	3572	3536	0			502
01		18848 X	15827	-0-	-3021	-0-	3929	9	1227	1	Y	3501	3534	0			469
02		17024 X	14351	-0-	-2673	-0-	3851	9	1107	1	Y	3041	3041	0			469
			WELL #: 407AH				RRCID -> 288709	COMPL. DATE 07/19/2019				TOTAL DEPTH 10552	PERF.10795 - 15221				
09		25140 X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	Y	3594	3603	0			415
10		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	3953	9	1334	1	Y	3664	3587	0			492
11		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	11	4	1254	1	Y	3508	3534	0			466
12		18848 X	16321	-0-	-2527	-0-	3859	9	1255	1	Y	3572	3536	0			502
01		18848 X	15827	-0-	-3021	-0-	3929	9	1227	1	Y	3501	3534	0			469
02		17024 X	14351	-0-	-2673	-0-	3851	9	1107	1	Y	3041	3041	0			469

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	1567	1	32679	2	Y	2660	2532	0		128
						2926	9								
10	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-	2137	1	42300	2	Y	3491	3472	0		147
						3840	9								
11	48804 X	48804	-0-	-0-	-0-	2127	1	42725	2	Y	3593	3602	0		138
						3952	9								
12	48089 X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0		141
						3750	9								
01	46760 X	46760	-0-	-0-	-0-	1835	1	41448	2	Y	3161	3132	0		170
						3477	9								
02	44240 X	41657	-0-	-2583	-0-	1312	1	37424	2	Y	2655	2739	0		86
						2921	9								
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11100 - 15587					
*03	42997 X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1	32586	2	Y	3075	3076	0		57
						13	4	3383	9						
*04	40200 X	34151	-0-	-6049	-0-	1538	1	29492	2	Y	2836	2830	0		63
						1	4	3120	9						
*05	36766 X	28603	-0-	-8163	-0-	1371	1	24310	2	Y	2642	2622	0		83
						16	4	2906	9						
*06	36390 X	26094	-0-	-10296	-0-	1283	1	22105	2	Y	2460	2427	0		116
						2706	9								
*07	37603 X	25484	-0-	-12119	-0-	1187	1	21824	2	Y	2248	2261	1		103
						2473	9								
*08	33387 X	24190	-0-	-9197	-0-	1010	1	20621	2	Y	2326	2337	0		92
						2559	9								
*09	32310 X	105	-0-	-32205	-0-	80	1	25	9	Y	23	114	0		1
*10	28613 X	11224	-0-	-17389	-0-	842	1	9429	2	Y	866	830	0		37
						953	9								
*11	26100 X	23499	-0-	-2601	-0-	1623	1	19963	2	Y	1739	1709	0		67
						1913	9								
*12	26421 X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	Y	1976	1961	0		82
						2174	9								
*01	27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	1769	1	23024	2	Y	2035	2008	0		109
						2239	9								
*02	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	1533	1	19630	2	Y	1787	1838	0		58
						1966	9								
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691					
09	3360 X	1457	-0-	-1903	-0-	486	1	337	4	Y	576	615	0		55
						634	9								
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	842	1	2467	3	Y	746	734	0		67
						821	9								
11	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	1146	1	1888	3	Y	666	681	0		52
						197	4	733	9						
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	787	1	1575	3	Y	627	625	0		54
						180	4	690	9						
01	3472 X	3141	-0-	-331	-0-	799	1	1435	3	Y	755	749	0		60
						76	4	831	9						
*02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1662	1	1694	3	Y	768	775	0		53
						6	4	845	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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	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		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	630 1	8 4	Y	39	39 0	2	
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 9						
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	631 1	52 9	Y	47	47 0	2	
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	609 1	63 9	Y	57	57 0	2	
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	644 1	64 9	Y	58	57 0	3	
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	622 1	31 9	Y	28	30 0	1	
						512 1	69 9	Y	63	61 0	3	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935		
09	1650 X	1644	-0-	-6	-0-	755 1	359 3	Y	473	467 0	25	
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	10 4	520 9					
11	1680 X	1397	-0-	-283	-0-	797 1	1058 3	Y	443	446 0	22	
12	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	487 9						
01	2356 X	1207	-0-	-1149	-0-	725 1	199 3	Y	430	435 0	17	
02	2128 X	1067	-0-	-1061	-0-	473 9						
						783 1	915 3	Y	468	459 0	26	
						515 9						
						735 1	472 9	Y	429	440 0	15	
						642 1	425 9	Y	386	385 0	16	
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410		
09	1500 X	1406	-0-	-94	-0-	713 1	693 9	Y	630	632 0	109	
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	724 1	858 9	Y	780	776 0	113	
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	692 1	833 9	Y	757	765 0	105	
12	1550 X	1114	-0-	-436	-0-	732 1	382 9	Y	347	399 0	53	
01	1581 X	879	-0-	-702	-0-	714 1	165 9	Y	150	169 0	34	
02	1428 N	910	-0-	-518	-0-	525 1	233 3	Y	138	146 0	26	
						152 9						
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282		
09	1350 N	889	-0-	-461	-0-	719 1	61 4	Y	99	105 0	13	
10	1085 N	803	-0-	-282	-0-	109 9						
11	1020 N	847	-0-	-173	-0-	695 1	108 9	Y	98	97 0	14	
12	930 N	832	-0-	-98	-0-	707 1	140 9	Y	127	127 0	14	
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	705 1	127 9	Y	115	113 0	16	
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	707 1	238 9	Y	216	204 0	28	
						626 1	246 9	Y	224	225 0	27	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299		
09	5850 X	3717	-0-	-2133	-0-	686 1	1280 3	Y	1584	1554 0	84	
10	6045 X	4581	-0-	-1464	-0-	9 4	1742 9					
11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	670 1	2104 3	Y	1643	1647 0	80	
12	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	1807 9						
01	4588 X	2947	-0-	-1641	-0-	661 1	3265 3	Y	1618	1633 0	65	
02	5320 X	2005	-0-	-3315	-0-	1780 9						
						607 1	2132 3	Y	1105	1109 0	61	
						1216 9						
						510 1	802 3	Y	1486	1494 0	53	
						1635 9						
						570 1	105 3	Y	1209	1211 0	51	
						1330 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT			//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OSPREY STATE UNIT			WELL #: 201H	RRCID -> 289247	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 9434	PERF.11290 - 16783				
09	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	696 1 59 4	2022 3 858 9	Y	598	613 0	78
10	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	830 1 640 9	2163 3	Y	582	579 0	81
11	3540 X	2605	-0-	-935	-0-	747 1 815 9	1043 3	Y	741	738 0	84
12	3658 X	2980	-0-	-678	-0-	739 1 1140 9	1101 3	Y	1036	978 0	142
01	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	948 1 1299 9	7708 3	Y	1181	1171 0	152
02	3276 X	1251	-0-	-2025	-0-	634 1	617 9	Y	561	645 0	68
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P203H	RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037 - 16433				
09	4800 X	2887	-0-	-1913	-0-	693 1 59 4	1707 3 428 9	Y	389	391 0	51
10	4960 X	2921	-0-	-2039	-0-	712 1 372 9	1837 3	Y	338	342 0	47
11	2550 X	2304	-0-	-246	-0-	566 1 476 9	1262 3	Y	433	431 0	49
12	2976 X	879	-0-	-2097	-0-	399 1	480 9	Y	436	425 0	60
01	2976 X	1028	-0-	-1948	-0-	574 1	454 9	Y	413	420 0	53
02	2156 N	993	-0-	-1163	-0-	561 1	432 9	Y	393	399 0	47
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P204H	RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340 - 16223				
09	3060 X	1808	-0-	-1252	-0-	915 1 78 4	251 3 564 9	Y	513	512 0	67
10	4650 X	2796	-0-	-1854	-0-	977 1 580 9	1239 3	Y	527	521 0	73
11	4500 X	2663	-0-	-1837	-0-	913 1 862 9	888 3	Y	784	769 0	88
12	4650 X	1639	-0-	-3011	-0-	748 1	891 9	Y	810	787 0	111
01	2790 X	1203	-0-	-1587	-0-	431 1	772 9	Y	702	723 0	90
*02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	447 1 711 9	1497 3	Y	646	658 0	78
OSPREY STATE UNIT			WELL #: P202HR	RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582 - 15681				
09	2820 X	2268	-0-	-552	-0-	495 1 42 4	1202 3 529 9	Y	481	484 0	63
10	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	517 1 527 9	1870 3	Y	479	475 0	67
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	507 1 528 9	1974 3	Y	480	493 0	54
12	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	736 1 641 9	7170 3	Y	583	557 0	80
01	2914 X	1005	-0-	-1909	-0-	499 1	506 9	Y	460	481 0	59
02	2800 X	1502	-0-	-1298	-0-	407 1 521 9	574 3	Y	474	476 0	57

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
CARDINAL 4		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018				TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777				
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
09	2880 X	2529	-0-	-351	-0-	893	1	310	3	Y	1205	1151	0	205
						1326	9							
10	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	779	1	504	3	Y	1213	1278	0	140
						1334	9							
11	2880 X	1423	-0-	-1457	-0-	377	1	1046	9	Y	951	950	0	141
12	2604 X	1630	-0-	-974	-0-	427	1	1203	9	Y	1094	990	0	245
01	2604 X	1589	-0-	-1015	-0-	472	1	1117	9	Y	1015	1079	0	181
02	2352 X	1483	-0-	-869	-0-	465	1	1018	9	Y	925	823	0	283

SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578				
09	2850 X	2228	-0-	-622	-0-	747	1	119	3	Y	1238	1161	0	263
						1362	9							
10	2945 X	2022	-0-	-923	-0-	759	1	1263	9	Y	1148	1117	0	294
11	3510 X	1950	-0-	-1560	-0-	700	1	1250	9	Y	1136	1124	0	306
12	3627 X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0	185
01	3627 X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0	103
*02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0	58
						525	9							

SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368				
09	4710 X	4376	-0-	-334	-0-	835	1	2881	3	Y	600	565	0	128
						660	9							
10	4836 X	3901	-0-	-935	-0-	840	1	2465	3	Y	542	531	0	139
						596	9							
11	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	815	1	3378	3	Y	572	557	0	154
						629	9							
12	4991 X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0	40
						297	9							
01	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0	147
						1096	9							
*02	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0	205
						1846	9							

CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994				
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	831	1	3587	3	Y	610	611	0	76
						671	9							
10	4526 X	2741	-0-	-1785	-0-	788	1	1044	3	Y	826	775	0	127
						909	9							
11	5430 X	3722	-0-	-1708	-0-	779	1	2173	3	Y	700	760	0	67
						770	9							
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0	52
						991	9							
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0	99
						1042	9							
*02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0	69
						757	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT 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	
09	5760 X	4070	-0-	-1690	-0-	620	1	1972	3	Y	1344	1317	0	115
						1478	9							
10	5952 X	5693	-0-	-259	-0-	671	1	3117	3	Y	1732	1716	0	131
						1905	9							
11	5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	607	1	1819	3	Y	1519	1513	0	137
						1671	9							
12	5952 X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0	125
						1680	9							
01	5952 X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0	108
						1596	9							
02	5152 X	3810	-0-	-1342	-0-	540	1	1825	3	Y	1314	1291	0	131
						1445	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

09	3240 X	2640	-0-	-600	-0-	688	1	1175	3	Y	706	685	0	61
						777	9							
10	3317 X	3051	-0-	-266	-0-	715	1	1491	3	Y	768	771	0	58
						845	9							
11	2730 X	2167	-0-	-563	-0-	654	1	758	3	Y	686	682	0	62
						755	9							
12	2728 X	1882	-0-	-846	-0-	679	1	447	3	Y	687	693	0	56
						756	9							
01	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	725	1	1221	3	Y	730	731	0	55
						803	9							
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	3	Y	644	635	0	64
						708	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-		-0-	
10	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	527	1	5292	3	Y	990	915	0	75
						1089	9							
11	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	980	1	7004	3	Y	1626	1555	0	146
						1789	9							
12	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	1084	1	6078	3	Y	1441	1469	0	118
						1585	9							
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1061	1	5613	3	Y	1361	1377	0	102
						1497	9							
02	9128 X	7845	-0-	-1283	-0-	973	1	5518	3	Y	1231	1210	0	123
						1354	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H	RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11106 - 15434					
09	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	853 1 899 9	10015 3 Y	817	794 0		81
10	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	860 1 882 9	9003 3 Y	802	823 0		60
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	844 1 903 9	10419 3 Y	821	811 0		70
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	913 1 1121 9	9923 3 Y	1019	988 0		101
01	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	924 1 1020 9	10759 3 Y	927	962 0		66
*02	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	798 1 975 9	9501 3 Y	886	869 0		83
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H	RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300					
09	4230 X	1120	-0-	-3110	-0-	628 1	492 9 Y	447	439 0		38
10	3255 X	1179	-0-	-2076	-0-	642 1	537 9 Y	488	489 0		37
11	1980 X	1119	-0-	-861	-0-	616 1	503 9 Y	457	453 0		41
12	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	648 1	476 9 Y	433	439 0		35
01	1240 X	1111	-0-	-129	-0-	649 1	462 9 Y	420	424 0		31
*02	2800 N	2866	-0-	66	66	607 1 408 9	1851 3 Y	371	365 0		37
FALCON STATE UNIT		WELL #: P253H	RRCID -> 289307	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11275 - 16018					
09	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	565 1 524 9	5828 3 Y	476	456 0		47
10	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	626 1 811 9	6171 3 Y	737	729 0		55
11	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	556 1 728 9	5722 3 Y	662	661 0		56
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	623 1 734 9	5596 3 Y	667	657 0		66
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	344 1 397 9	3387 3 Y	361	401 0		26
*02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	209 1 328 9	2104 3 Y	298	296 0		28
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H	RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699					
09	1440 N	1236	-0-	-204	-0-	740 1	496 9 Y	451	435 0		39
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	778 1 516 9	460 3 Y	469	473 0		35
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	712 1	473 9 Y	430	426 0		39
12	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	743 1	498 9 Y	453	455 0		37
01	1767 N	1210	-0-	-557	-0-	720 1	490 9 Y	445	449 0		33
02	1120 N	1092	-0-	-28	-0-	632 1	460 9 Y	418	409 0		42
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H	RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481					
09	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	595 1 506 9	1189 3 Y	460	446 0		39
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	646 1 443 9	2335 3 Y	403	412 0		30
11	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	591 1 396 9	1540 3 Y	360	358 0		32
12	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	604 1 420 9	1052 3 Y	382	383 0		31
01	3193 X	1108	-0-	-2085	-0-	538 1	570 9 Y	518	510 0		39
02	3080 X	1012	-0-	-2068	-0-	471 1	541 9 Y	492	482 0		49

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508				
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
09		4643 X	4643	-0-	-0-	770	1	2582	3	Y	1167	1154	1	33
						7	4	1284	9					
10		3818 X	3818	-0-	-0-	763	1	1715	3	Y	1218	1196	1	55
						1340	9							
11		4950 X	1953	-0-	-2997	703	1	1250	9	Y	1136	1147	1	44
12		5115 X	2155	-0-	-2960	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1	58
01		5115 X	1962	-0-	-3153	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1	21
02		4340 X	3698	-0-	-642	659	1	1862	3	Y	1070	1056	1	35
						1177	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868				
09		2760 X	2357	-0-	-403	681	1	1121	3	Y	499	495	1	14
						6	4	549	9					
10		2697 X	-0-	-0-	-2697					Y	-0-	14	1	-0-
11		1860 X	-0-	-0-	-1860					Y	-0-			-0-
12		6935 X	6935	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1	64
						1552	9							
01		5009 X	5009	-0-	-0-	678	1	2420	3	Y	1737	1768	1	33
						1911	9							
*02		5568 X	5568	-0-	-0-	611	1	3321	3	Y	1487	1471	1	49
						1636	9							
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450				
09		9249 X	9249	-0-	-0-	1347	1	5881	3	Y	1837	1811	0	230
						2021	9							
10		5806 X	5806	-0-	-0-	1358	1	1936	3	Y	2284	2164	0	350
						2512	9							
11		6364 X	6364	-0-	-0-	1324	1	3152	3	Y	1716	1902	0	164
						1888	9							
12		11054 X	11054	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216	0	125
						2395	9							
01		8530 X	8530	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929	0	210
						2215	9							
*02		7951 X	7951	-0-	-0-	926	1	5296	3	Y	1572	1625	0	157
						1729	9							
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260				
09		3810 X	2743	-0-	-1067	699	1	1016	3	Y	929	919	1	26
						6	4	1022	9					
10		4464 X	2942	-0-	-1522	721	1	1124	3	Y	997	978	1	45
						1097	9							
11		3570 X	1637	-0-	-1933	612	1	1025	9	Y	932	941	1	36
12		3689 X	1726	-0-	-1963	604	1	1122	9	Y	1020	1009	1	47
01		3689 X	1655	-0-	-2034	566	1	1089	9	Y	990	1018	1	19
02		2660 X	1489	-0-	-1171	512	1	977	9	Y	888	878	1	29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	771	1	2330	3	Y	1017	987	0		87
						1119	9								
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	800	1	2692	3	Y	974	987	0		74
						1071	9								
11	3600 X	3558	-0-	-42	-0-	733	1	1849	3	Y	887	881	0		80
						976	9								
12	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	761	1	1583	3	Y	895	902	0		73
						985	9								
01	3720 X	3129	-0-	-591	-0-	763	1	1401	3	Y	877	885	0		65
						965	9								
02	4116 X	3197	-0-	-919	-0-	658	1	1703	3	Y	760	749	0		76
						836	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205					
09	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	663	1	9622	3	Y	1009	992	0		100
						1110	9								
10	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	669	1	10028	3	Y	1058	1079	0		79
						1164	9								
11	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	734	1	10692	3	Y	1167	1147	0		99
						1284	9								
12	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	767	1	9353	3	Y	1266	1240	0		125
						1393	9								
01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	744	1	8424	3	Y	1202	1242	0		85
						1322	9								
*02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	614	1	7023	3	Y	1232	1201	0		116
						1355	9								
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309					
09	5460 X	4898	-0-	-562	-0-	741	1	2875	3	Y	1165	1187	0		201
						1282	9								
10	5642 X	3723	-0-	-1919	-0-	714	1	1602	3	Y	1279	1295	0		185
						1407	9								
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	716	1	2816	3	Y	1203	1221	0		167
						1323	9								
12	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0		191
						1362	9								
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0		278
						1351	9								
*02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0		188
						1108	9								
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944					
09	3030 X	2059	-0-	-971	-0-	664	1	413	3	Y	893	873	0		77
						982	9								
10	3131 X	2215	-0-	-916	-0-	682	1	452	3	Y	983	986	0		74
						1081	9								
11	2730 X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0		90
						645	1	935	9	Y	850	871	0		69
12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	865	9	Y	786	796	0		59
						644	1	741	9	Y	674	666	0		67
01	2387 X	1509	-0-	-878	-0-	644	1	865	9	Y	786	796	0		59
						564	1	741	9	Y	674	666	0		67
02	1988 X	1305	-0-	-683	-0-	564	1	741	9	Y	674	666	0		67

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524						
09	12450 X	9378	-0-	-3072	-0-	746 6	1 4	6914 1712	3 9	Y	1556	1546	1			43
10	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	766 1684	1 9	6544	3	Y	1531	1505	1			69
11	9630 X	8016	-0-	-1614	-0-	705 1570	1 9	5741	3	Y	1427	1441	1			55
12	9703 X	8330	-0-	-1373	-0-	756 1784	1 9	5790	3	Y	1622	1603	1			74
01	9703 X	7263	-0-	-2440	-0-	697 2021	1 9	4545	3	Y	1837	1876	1			35
02	8120 X	6870	-0-	-1250	-0-	612 1687	1 9	4571	3	Y	1534	1518	1			51
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439						
09	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	848 7	1 4	11147 2699	3 9	Y	2454	2430	1			68
10	14756 X	14633	-0-	-123	-0-	849 2861	1 9	10923	3	Y	2601	2552	1			117
11	15450 X	13154	-0-	-2296	-0-	777 2662	1 9	9715	3	Y	2420	2444	1			93
12	15965 X	13793	-0-	-2172	-0-	857 3062	1 9	9874	3	Y	2784	2750	1			127
01	15965 X	11658	-0-	-4307	-0-	842 2752	1 9	8064	3	Y	2502	2582	1			47
02	12936 X	12102	-0-	-834	-0-	768 2587	1 9	8747	3	Y	2352	2321	1			78
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000						
09	14B2 EXT	14977	-0-	14977	39057	1009 1267	1 9	12701	3	Y	1152	1131	0			114
10	53519 X	14462	-0-	-39057	-0-	973 1185	1 9	12304	3	Y	1077	1111	0			80
11	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	874 1121	1 9	11833	3	Y	1019	1012	0			87
12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	905 1056	1 9	9686	3	Y	960	952	0			95
01	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	900 990	1 9	9792	3	Y	900	931	0			64
*02	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	852 878	1 9	8181	3	Y	798	787	0			75
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690						
09	5040 X	4218	-0-	-822	-0-	808 1372	1 9	2038	3	Y	1247	1161	0			265
10	5022 X	2895	-0-	-2127	-0-	794 1143	1 9	958	3	Y	1039	1038	0			266
11	4860 X	4200	-0-	-660	-0-	790 1139	1 9	2271	3	Y	1035	1022	0			279
12	4371 X	2700	-0-	-1671	-0-	774 1478	1 9	448	3	Y	1344	1421	0			202
01	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	836 1861	1 9	3211	3	Y	1692	1644	0			250
*02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	741 1572	1 9	3296	3	Y	1429	1505	0			174

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1560 X	1134	-0-	-426	-0-	266	1	47	3	Y	746	717	0			127
						821	9									
10	2387 X	1662	-0-	-725	-0-	281	1	609	3	Y	702	748	0			81
						772	9									
11	2310 X	1102	-0-	-1208	-0-	342	1	760	9	Y	691	670	0			102
12	2387 X	1126	-0-	-1261	-0-	434	1	692	9	Y	629	590	0			141
01	2108 X	896	-0-	-1212	-0-	321	1	575	9	Y	523	571	0			93
02	1036 N	907	-0-	-129	-0-	327	1	580	9	Y	527	459	0			161
ROBIN 8		WELL #: P102H		RRCID -> 289573		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688						
09	2940 X	2938	-0-	-2	-0-	796	1	924	3	Y	605	645	0			58
						552	4	666	9							
10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1022	1	2744	3	Y	816	800	0			74
						898	9									
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0			82
						283	4	1165	9							
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1133	1	4755	3	Y	1083	1072	0			93
						259	4	1191	9							
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1044	1	1890	3	Y	953	970	0			76
						100	4	1048	9							
02	6580 X	6460	-0-	-120	-0-	2364	1	2892	3	Y	1087	1088	0			75
						8	4	1196	9							
ROBIN 8		WELL #: P 1H		RRCID -> 289577		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130						
09	8070 X	6351	-0-	-1719	-0-	674	1	4159	3	Y	955	1033	0			91
						467	4	1051	9							
10	8339 X	6591	-0-	-1748	-0-	634	1	5001	3	Y	869	882	0			78
						956	9									
11	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	999	1	14115	3	Y	1469	1433	0			114
						171	4	1616	9							
12	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0			127
						144	4	1630	9							
01	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0			103
						53	4	1427	9							
02	15764 X	13205	-0-	-2559	-0-	1082	1	10690	3	Y	1299	1312	0			90
						4	4	1429	9							
ROBIN 8		WELL #: P104H		RRCID -> 289578		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028						
09	6120 X	5095	-0-	-1025	-0-	1206	1	1727	3	Y	1205	1286	0			115
						836	4	1326	9							
10	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0			138
						1680	9									
11	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0			111
						331	4	1569	9							
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0			105
						323	4	1345	9							
01	6324 X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0			90
						133	4	1247	9							
*02	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	2274	1	3160	3	Y	1179	1187	0			82
						8	4	1297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BLUE JAY UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			WELL #:	P101H	RRCID ->	289819	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11289 - 14992			
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
09	5760 X	5299	-0-	-461	-0-	890	1	3434	3	Y	886	850	0			133
						975	9									
10	5952 X	4762	-0-	-1190	-0-	926	1	2860	3	Y	887	885	0			135
						976	9									
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	765	1	3157	3	Y	839	869	0			105
						923	9									
12	5487 X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0			125
						934	9									
01	5487 X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0			36
						323	9									
02	4956 X	3480	-0-	-1476	-0-	305	1	3175	3	Y	-0-	36	0			-0-
BLUE JAY UNIT			WELL #:	P102H	RRCID ->	289860	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	10814 - 15664			
09	8730 X	8361	-0-	-369	-0-	928	1	5859	3	Y	1431	1374	0			215
						1574	9									
10	9021 X	7963	-0-	-1058	-0-	938	1	5534	3	Y	1355	1363	0			207
						1491	9									
11	8160 X	7595	-0-	-565	-0-	882	1	5354	3	Y	1235	1287	0			155
						1359	9									
12	8649 X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0			184
						1382	9									
01	8649 X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0			152
						1375	9									
02	7812 X	6924	-0-	-888	-0-	765	1	4825	3	Y	1213	1218	0			147
						1334	9									
CHAPARRAL 89			WELL #:	103H	RRCID ->	289862	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	11042 - 15542			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPARRAL 89			WELL #:	201H	RRCID ->	289905	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11908 - 15210			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	402BH	RRCID ->	290185	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	10228 - 17830			
09	28500 X	27836	-0-	-664	-0-	41	1	25164	2	Y	2392	2314	1			908
						2631	9									
10	29450 X	26172	-0-	-3278	-0-	24	1	23795	2	Y	2139	2357	1			690
						2353	9									
11	28500 X	24769	-0-	-3731	-0-	22	1	22430	2	Y	2106	1989	1			807
						2317	9									
12	29047 X	25256	-0-	-3791	-0-	22	1	22772	2	Y	2238	2183	1			862
						2462	9									
01	29047 X	24047	-0-	-5000	-0-	21	1	21759	2	Y	2061	2144	1			779
						2267	9									
02	25984 X	21086	-0-	-4898	-0-	21	1	19026	2	Y	1809	1802	1			786
						49	4	1990	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019		TOTAL DEPTH 10658 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733								
09	144180 X	121473	-0-	-22707	-0-	3453	1	112068	2	Y	5380	5350	0			200
						34	4	5918	9							
10	148986 X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0			143
						110	4	5452	9							
11	144180 X	101960	-0-	-42220	-0-	3339	1	94287	2	Y	3940	3939	0			144
						4334	9									
12	148986 X	102821	-0-	-46165	-0-	3380	1	95323	2	Y	3744	3714	0			174
						4118	9									
01	140709 X	100921	-0-	-39788	-0-	3290	1	93410	2	Y	3837	3869	0			142
						4221	9									
02	113372 X	85671	-0-	-27701	-0-	2813	1	79495	2	Y	3057	3067	0			132
						3363	9									
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733								
09	156210 X	113300	-0-	-42910	-0-	3269	1	105936	2	Y	3694	3608	0			137
						32	4	4063	9							
10	161417 X	112434	-0-	-48983	-0-	3758	1	104813	2	Y	3414	3452	0			99
						108	4	3755	9							
11	156210 X	103272	-0-	-52938	-0-	3420	1	96564	2	Y	2989	2978	0			110
						3288	9									
12	161417 X	105470	-0-	-55947	-0-	3498	1	98629	2	Y	3039	3007	0			142
						3343	9									
01	117087 X	101050	-0-	-16037	-0-	3334	1	94639	2	Y	2797	2835	0			104
						3077	9									
02	105756 X	85864	-0-	-19892	-0-	2845	1	80411	2	Y	2371	2372	0			103
						2608	9									
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200														
BRAGG			WELL #: 406BR		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 10253 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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MEADE			WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BRAGG			WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BRAGG			WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020			TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A							
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016			TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161							
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 1H														
09	17250	X	9808	-0-	-7442	-0-	59	1	6835	3	Y	2649	2728	1			256
							2914	9									
10	18538	X	12093	-0-	-6445	-0-	68	1	8714	3	Y	2751	2733	1	12	8	262
							285	4	3026	9							
11	17940	X	9350	-0-	-8590	-0-	54	1	6692	3	Y	2367	2472	1			157
							2604	9									
12	18538	X	10510	-0-	-8028	-0-	61	1	7490	3	Y	2686	2599	1			244
							4	4	2955	9							
01	15655	X	13036	-0-	-2619	-0-	72	1	8830	3	Y	2087	2054	1			277
							1580	4	258	5							
*02	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	94	1	11525	3	Y	2686	2583	1			380
							398	4	15	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC BLACKTOP 21601 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10800	- 15465							
*09	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	60	1	6430	3	N	2427	2421	1		98
						7195	4	2670	9						
*10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	138	1	11469	3	N	2162	2172	1		88
						1795	4	2378	9						
*11	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	114	1	12850	3	N	2447	2436	1		99
						1967	4	2692	9						
*12	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	107	1	11475	3	N	2008	1985	1		122
						1338	4	2209	9						
*01	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	5844	3	N	1956	2032	1		46
						10529	4	2152	9						
*02	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	94	1	6324	3	N	1677	1683	1		40
						4454	4	1845	9						
PIVOT 21602 34		WELL #: 2H		RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640							
09	12900 X	8324	-0-	-4576	-0-	284	1	6067	3	N	1778	1787	0		1213
						17	4	1956	9						
10	13330 X	9713	-0-	-3617	-0-	366	1	7546	3	N	1630	1490	0		1353
						8	4	1793	9						
*11	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	520	1	11641	3	N	1558	1741	0	18 8	1152
						533	4	1714	9						
*12	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	435	1	9030	3	N	1412	1238	0	16 8	1310
						555	4	1553	9						
*01	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	509	1	10463	3	N	1580	1707	0		1183
						33	4	1738	9						
*02	12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	554	1	10215	3	N	1077	1036	0	1 8	1223
						109	4	1185	9						
PIVOT 21602 34		WELL #: 5H		RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893							
09	11430 X	7333	-0-	-4097	-0-	273	1	5829	3	N	1105	1110	0		611
						15	4	1216	9						
10	10323 X	6423	-0-	-3900	-0-	261	1	5382	3	N	658	602	0		667
						56	4	724	9						
11	9510 X	7864	-0-	-1646	-0-	263	1	5881	3	N	1225	1369	0	24 8	499
						372	4	1348	9						
12	9114 X	6979	-0-	-2135	-0-	250	1	5195	3	N	1229	1077	0	21 8	630
						182	4	1352	9						
01	8711 X	4819	-0-	-3892	-0-	155	1	3192	3	N	1226	1324	0		532
						123	4	1349	9						
*02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	208	1	3833	3	N	953	917	0	1 8	567
						124	4	1048	9						
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 3H		RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886							
*09	31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	209	1	27920	3	Y	2981	2834	1	138 8	368
						63	4	3279	9						
*10	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	228	1	31138	3	Y	3905	3534	1	259 8	480
						572	4	4296	9						
*11	31746 X	31746	-0-	-0-	-0-	197	1	28710	3	Y	2553	2511	1	144 8	378
						31	4	2808	9						
*12	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	192	1	28055	3	Y	2254	2213	1	86 8	333
						2	4	2479	9						
*01	29873 X	29873	-0-	-0-	-0-	193	1	26491	3	Y	2440	2264	1	115 8	394
						505	4	2684	9						
*02	28570 X	28570	-0-	-0-	-0-	170	1	26281	3	Y	1859	1564	1	91 8	598
						74	4	2045	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	11790 X	8105	-0-	-3685	-0-	306	1	6464	3	N	1214	1227 0	638	
						1335	9							
10	12183 X	431	-0-	-11752	-0-	21	1	382	3	N	25	25 0	638	
						28	9							
11	11790 X	2928	-0-	-8862	-0-	127	1	2315	3	N	442	425 0	655	
						486	9							
12	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	433	1	10191	3	N	1873	1904 0	624	
						2060	9							
*01	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	379	1	9103	3	N	1982	1916 0	21 8	669
						1	4	2180	9					
*02	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	285	1	5838	3	N	1740	1725 0	28 8	656
						1914	9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 2H		RRCID -> 284568		COMPL. DATE 03/18/2017			TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370					
09	13230 X	9434	-0-	-3796	-0-	1050	1	6090	3	N	1987	1992 0	563	
						108	4	2186	9					
10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085	1	9990	3	N	2159	2157 0	1 8	564
						2375	9							
11	13140 X	13023	-0-	-117	-0-	1050	1	9829	3	N	1949	1923 0	35 8	555
						2144	9							
12	13578 X	12491	-0-	-1087	-0-	1085	1	9065	3	N	2128	2089 0	33 8	561
						2341	9							
*01	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	1085	1	12212	3	N	2188	1944 0		805
						10	4	2407	9					
02	12152 X	9468	-0-	-2684	-0-	980	1	6515	3	N	1792	1887 0	1 8	709
						2	4	1971	9					
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015					
09	27150 X	22467	-0-	-4683	-0-	167	1	19387	3	Y	1601	1649 1		117
						1152	4	1761	9					
*10	27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	182	1	23196	3	Y	1711	1700 1	28 8	100
						2154	4	1882	9					
11	24150 X	16932	-0-	-7218	-0-	123	1	15251	3	Y	1145	1196 1		49
						298	4	1260	9					
12	24955 X	19124	-0-	-5831	-0-	145	1	17574	3	Y	1264	1223 1		90
						15	4	1390	9					
*01	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	224	1	27443	3	Y	1799	1771 1		118
						693	4	802	5					
*02	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	153	1	18794	3	Y	1430	1375 1		173
						1299	4	23	5					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

RIVERSIDE 21601 36		WELL #:		3H	RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300	- 15845		
09	32040 X	22850	-0-	-9190	-0-	162 1	18713 3	Y	2566	2642 1	191	
10	35495 X	24853	-0-	-10642	-0-	1152 4 155 1	2823 9 19673 3	Y	2610	2593 1	15 8	193
11	34350 X	29697	-0-	-4653	-0-	2154 4 210 1	2871 9 26087 3	Y	2820	2943 1	70	
12	35495 X	30740	-0-	-4755	-0-	298 4 229 1	3102 9 27756 3	Y	2491	2410 1	151	
01	28737 X	27966	-0-	-771	-0-	15 4 193 1	2740 9 23698 3	Y	2445	2406 1	190	
*02	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	693 4 147 1	692 5 17964 3	Y	2227	2142 1	275	

ARPENT 21602 25		WELL #:		2H	RRCID -> 284954	COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945	PERF.11200	- 21100		
*09	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	1050 1 22 4	14165 3 2969 9	N	2699	2703 0	388	
10	18600 X	15833	-0-	-2767	-0-	1085 1 11 4	11495 3 3242 9	N	2947	2955 0	11 8	369
11	21660 X	16324	-0-	-5336	-0-	1050 1 53 4	11838 3 3383 9	N	3075	3139 0	305	
12	22382 X	16798	-0-	-5584	-0-	1085 1 81 4	12220 3 3412 9	N	3102	3075 0	332	
01	22382 X	11713	-0-	-10669	-0-	840 1 342 4	8376 3 2155 9	N	1959	1935 0	28 8	328
*02	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	265 1 26 4	6694 3 586 9	N	533	401 0	60 8	400

RIVERSIDE 21601 36		WELL #:		5H	RRCID -> 285053	COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482	PERF.10625	- 15395		
09	12750 X	8016	-0-	-4734	-0-	53 1 1801 9	6162 3	Y	1637	1686 1	164	
10	17360 X	11731	-0-	-5629	-0-	76 1 1945 9	9710 3	Y	1768	1756 1	14 8	162
11	16800 X	12190	-0-	-4610	-0-	83 1 1756 9	10351 3	Y	1596	1666 1	92	
12	17360 X	11704	-0-	-5656	-0-	81 1 1825 9	9798 3	Y	1659	1605 1	146	
01	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	95 1 341 5	11685 3 1921 9	Y	1746	1718 1	174	
02	10444 X	10303	-0-	-141	-0-	67 1 562 4	8194 3 10 5	Y	1336	1285 1	225	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30862 X	30862	-0-	-0-	-0-	525 1	24875 3	113 4	5349 9	N	4863	4887 0			114
10	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	543 1	21980 3	5599 9		N	5090	5153 0	26 8		25
11	27720 X	25262	-0-	-2458	-0-	525 1	19560 3	12 4	5165 9	N	4695	4687 0	20 8		13
12	28644 X	25876	-0-	-2768	-0-	543 1	20286 3	5047 9		N	4588	4564 0			37
01	28644 X	15521	-0-	-13123	-0-	420 1	11441 3	3660 9		N	3327	3243 0	55 8		66
02	25396 X	1780	-0-	-23616	-0-	80 1	883 3	25 4	792 9	N	720	703 0	44 8		39

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406					
09	21900 X	21476	-0-	-424	-0-	159 1	18366 3	2951 9		Y	2683	2762 1			248
10	25792 X	21065	-0-	-4727	-0-	139 1	17713 3	3213 9		Y	2921	2902 1	13 8		254
11	24960 X	19632	-0-	-5328	-0-	130 1	16304 3	3198 9		Y	2907	3035 1			126
12	25792 X	15757	-0-	-10035	-0-	104 1	12581 3	3072 9		Y	2793	2702 1			217
01	22196 X	8021	-0-	-14175	-0-	36 1	4468 3	131 5	3386 9	Y	3078	3029 1			266
02	18424 X	15676	-0-	-2748	-0-	99 1	12088 3	562 4	15 5	Y	2647	2545 1			368

TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790					
09	15600 X	11794	-0-	-3806	-0-	1050 1	7500 3	2 4	3242 9	N	2947	2990 1			1192
10	15779 X	11536	-0-	-4243	-0-	1085 1	7684 3	3 4	2764 9	N	2513	3244 1	9 8		452
11	14100 X	10725	-0-	-3375	-0-	1050 1	6539 3	1 4	3135 9	N	2850	2883 1			419
12	13578 X	8973	-0-	-4605	-0-	1085 1	5029 3	2859 9		N	2599	2593 1			425
01	13578 X	9952	-0-	-3626	-0-	1085 1	5644 3	18 4	3205 9	N	2914	2845 1	36 8		458
*02	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	980 1	5207 3	2418 9		N	2198	2116 1	49 8		491

RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745					
09	26400 X	16902	-0-	-9498	-0-	284 1	13926 3	13 4	2679 9	Y	2435	2635 1			162
10	27280 X	23353	-0-	-3927	-0-	340 1	19622 3	717 4	2674 9	Y	2431	2212 1	15 8		366
11	26400 X	20369	-0-	-6031	-0-	315 1	16480 3	509 4	3065 9	Y	2786	2992 1			160
*12	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	335 1	21657 3	702 4	3997 9	Y	3634	3599 1			195
*01	21438 X	21438	-0-	-0-	-0-	293 1	16475 3	1182 4	3488 9	Y	3171	2928 1			438
*02	19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	253 1	13344 3	2499 4	3359 9	Y	3054	3106 1			386

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//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 #: 1H		RRCID -> 286768	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10600	- 15125									
09		45090 X	33901	-0-	-11189	-0-	90 1	32292 3	N	1381	1362 0	9 8			174		
							1519 9										
10		46593 X	35225	-0-	-11368	-0-	108 1	33608 3	N	1355	1334 0	12 8			183		
							18 4	1491 9									
11		44790 X	35721	-0-	-9069	-0-	111 1	34144 3	N	1333	1292 0	26 8			198		
							1466 9										
12		41323 X	39864	-0-	-1459	-0-	146 1	38337 3	N	1233	1209 0	13 8			209		
							25 4	1356 9									
01		35030 X	31441	-0-	-3589	-0-	138 1	26005 3	N	803	859 0	5 8			148		
							4415 4	883 9									
*02		34624 X	34624	-0-	-0-	-0-	113 1	33456 3	N	947	921 0	7 8			167		
							13 4	1042 9									
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10494	PERF.10800	- 15255							
*09		11348 X	11348	-0-	-0-	-0-	61 1	6594 3	N	3625	3616 1			222			
							705 4	3988 9									
10		12586 X	12371	-0-	-215	-0-	95 1	7826 3	N	4005	4023 1			204			
							44 4	4406 9									
11		12180 X	7309	-0-	-4871	-0-	30 1	3423 3	N	3328	3314 1			218			
							195 4	3661 9									
12		12586 X	6072	-0-	-6514	-0-	25 1	2683 3	N	2761	2729 1			250			
							327 4	3037 9									
01		12431 X	5820	-0-	-6611	-0-	29 1	2085 3	N	2549	2648 1			151			
							902 4	2804 9									
*02		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	73 1	4947 3	N	2472	2480 1			143			
							2801 4	2719 9									
		RIVERSIDE 21601		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11350	- 15900							
09		26820 X	18637	-0-	-8183	-0-	316 1	15492 3	Y	2551	2761 1			108			
							23 4	2806 9									
10		27714 X	22049	-0-	-5665	-0-	280 1	16133 3	Y	3477	3163 1	21 8			401		
							1811 4	3825 9									
11		26820 X	18389	-0-	-8431	-0-	285 1	14869 3	Y	2186	2347 1			240			
							830 4	2405 9									
12		27125 X	21803	-0-	-5322	-0-	285 1	18470 3	Y	2263	2242 1			261			
							559 4	2489 9									
01		21917 X	21139	-0-	-778	-0-	327 1	18436 3	Y	1957	1807 1			411			
							223 4	2153 9									
*02		18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	307 1	16191 3	Y	1968	2001 1			378			
							2165 9										
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10800	- 15300							
09		30990 X	17095	-0-	-13895	-0-	131 1	14128 3	N	2578	2571 1			198			
							2836 9										
10		27714 X	22619	-0-	-5095	-0-	213 1	17714 3	N	4265	4284 1			179			
							4692 9										
11		22740 X	16342	-0-	-6398	-0-	119 1	13409 3	N	2558	2547 1			190			
							2814 9										
12		23498 X	19809	-0-	-3689	-0-	141 1	15023 3	N	4213	4164 1			239			
							11 4	4634 9									
01		22630 X	17322	-0-	-5308	-0-	171 1	12246 3	N	3602	3742 1			99			
							943 4	3962 9									
02		20440 X	14401	-0-	-6039	-0-	115 1	7775 3	N	3184	3194 1			89			
							3009 4	3502 9									

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//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 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
09		60090 X	54103	-0-	-5987	-0-	239 1	46711 3	N	6503	6487 1			42
							7153 9							
10		62093 X	50416	-0-	-11677	-0-	253 1	43486 3	N	6065	5465 1	642 8		-0-
							5 4	6672 9						
11		60090 X	50783	-0-	-9307	-0-	319 1	42344 3	N	6336	6336 1			-0-
							1150 4	6970 9						
12		55893 X	47291	-0-	-8602	-0-	225 1	40655 3	N	5295	5295 1			-0-
							586 4	5825 9						
01		55893 X	34570	-0-	-21323	-0-	188 1	26031 3	N	5548	4478 1	1070 8		-0-
							2248 4	6103 9						
*02		50484 X	41334	-0-	-9150	-0-	240 1	34452 3	N	4887	4379 0	508 8		-0-
							1266 4	5376 9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472				
09		35450 X	35450	-0-	-0-	-0-	149 1	28964 3	N	5761	5747 1			16
							6337 9							
10		47864 X	32315	-0-	-15549	-0-	151 1	25964 3	N	5634	5217 1	433 8		-0-
							3 4	6197 9						
11		46320 X	29139	-0-	-17181	-0-	170 1	22535 3	N	5293	5293 1			-0-
							612 4	5822 9						
12		47864 X	27441	-0-	-20423	-0-	122 1	22009 3	N	4539	4539 1			-0-
							317 4	4993 9						
01		42563 X	27320	-0-	-15243	-0-	146 1	20159 3	N	4795	4073 1	681 8		41
							1740 4	5275 9						
*02		33096 X	26464	-0-	-6632	-0-	148 1	21268 3	N	3879	3587 0	295 8		38
							781 4	4267 9						
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800				
09		19770 X	10943	-0-	-8827	-0-	70 1	7013 3	N	3466	3228 1	198 8		145
							47 4	3813 9						
10		21576 X	11431	-0-	-10145	-0-	91 1	7593 3	N	3404	3135 1	266 8		148
							3 4	3744 9						
11		20880 X	12836	-0-	-8044	-0-	112 1	8939 3	N	3436	3122 1	246 8		216
							5 4	3780 9						
12		21576 X	11704	-0-	-9872	-0-	110 1	7960 3	N	3303	3108 1	226 8		185
							1 4	3633 9						
01		13764 X	6474	-0-	-7290	-0-	45 1	3020 3	N	3078	2878 1	256 8		129
							23 4	3386 9						
*02		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	102 1	6024 3	N	2139	1783 1	214 8		271
							16 4	2353 9						
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810				
*09		25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	171 1	17051 3	N	7082	6596 1	406 8		172
							113 4	7790 9						
10		23870 X	15481	-0-	-8389	-0-	96 1	8009 3	N	6703	6173 1	450 8		252
							3 4	7373 9						
11		32940 X	14916	-0-	-18024	-0-	105 1	8388 3	N	5835	5301 1	320 8		466
							4 4	6419 9						
12		34038 X	14335	-0-	-19703	-0-	114 1	8266 3	N	5412	5093 1	289 8		496
							2 4	5953 9						
01		34038 X	12306	-0-	-21732	-0-	98 1	6500 3	N	5143	4810 1	333 8		496
							51 4	5657 9						
*02		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	175 1	10318 3	N	4362	3637 1	327 8		894
							28 4	4798 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		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 #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400 - 19250									
*09		29384 X	29384	-0-	-0-	336 1	23666 3	321 4	5061 9	N	4601	4565 1			343	
*10		28947 X	28947	-0-	-0-	324 1	23706 3	52 4	4865 9	N	4423	4373 1			393	
11		26640 X	19794	-0-	-6846	343 1	16186 3	8 4	3257 9	N	2961	3002 1			352	
12		27528 X	22770	-0-	-4758	355 1	17612 3	4803 9		N	4366	4416 1	2 8		300	
01		27528 X	22519	-0-	-5009	380 1	17716 3	380 1	17716 3	N	4021	4031 1			290	
*02		14112 X	14112	-0-	-0-	4423 9		353 1	9785 3	N	3613	3531 1			372	
		PISTOL 21801		WELL #: 1H	RRCID -> 288684	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11305 - 18800								
*09		41363 X	41363	-0-	-0-	472 1	33217 3	51 4	7623 9	N	6930	6877 1			292	
10		45272 X	45272	-0-	-0-	490 1	35777 3	9005 9		N	8186	8094 1			384	
11		39060 X	27660	-0-	-11400	454 1	21448 3	6 4	5752 9	N	5229	5302 1			311	
12		40362 X	30916	-0-	-9446	464 1	23034 3	7418 9		N	6744	6823 1	1 8		231	
01		45260 X	27388	-0-	-17872	447 1	20869 3	6072 9		N	5520	5534 1			217	
02		40880 X	16051	-0-	-24829	397 1	11015 3	4639 9		N	4217	4122 1			312	
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 5H	RRCID -> 288741	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650 - 15440								
09		48450 X	36598	-0-	-11852	272 1	29301 3	928 4	6097 9	N	5543	5528 1	2 8		307	
10		48112 X	40742	-0-	-7370	419 1	34752 3	10 4	5561 9	N	5055	5078 1			284	
11		46560 X	41717	-0-	-4843	317 1	35828 3	37 4	5535 9	N	5032	5010 1			306	
12		44392 X	38583	-0-	-5809	303 1	32340 3	628 4	5312 9	N	4829	4773 1			362	
01		44392 X	33509	-0-	-10883	349 1	24904 3	3514 4	4742 9	N	4311	4478 1			195	
*02		25330 X	25330	-0-	-0-	290 1	19538 3	1390 4	4112 9	N	3738	3750 1			183	
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H	RRCID -> 288763	COMPL. DATE 01/24/2020	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10950 - 15700								
09		55200 X	36706	-0-	-18494	306 1	32826 3	31 4	3543 9	N	3221	3213 1	1 8		208	
10		48825 X	35860	-0-	-12965	385 1	31991 3	3484 9		N	3167	3181 1			194	
11		47250 X	29666	-0-	-17584	233 1	26320 3	3113 9		N	2830	2817 1			207	
12		47926 X	30556	-0-	-17370	260 1	27740 3	2556 9		N	2324	2297 1			234	
01		45353 X	18524	-0-	-26829	216 1	15434 3	1399 4	1475 9	N	1341	1393 1			182	
02		32396 X	15160	-0-	-17236	175 1	11832 3	1887 4	1266 9	N	1151	1155 1			178	

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		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	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 270251	COMPL. DATE 12/03/2012	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11870				- 16301				
09	18210	X	15479	-0-	-2731	-0-	14100 961 9	3	418	4	Y	874	1135	1	237
10	18817	X	13058	-0-	-5759	-0-	10738 1873 9	3	447	4	Y	1703	1447	1	493
11	18210	X	9493	-0-	-8717	-0-	9147 48 9	3	298	4	Y	44	524	1	13
12	18476	X	10795	-0-	-7681	-0-	10065 470 9	3	260	4	Y	427	302	1	138
01	15996	X	5088	-0-	-10908	-0-	4552 377 9	3	159	4	Y	343	325	1	156
02	14448	X	768	-0-	-13680	-0-	28 546 9	3	194	4	Y	496	258	1	394
ABERNATHY 57-T1-14		WELL #: 1H		RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170				- 15492				
09	19239	X	19239	-0-	-0-	-0-	821 339 4	1	17427	3	Y	593	572	1	36
10	14384	X	11521	-0-	-2863	-0-	693 60 4	1	10332	3	Y	396	396	1	36
11	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	670 148 4	1	13762	3	Y	1730	1546	1	220
12	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	693 595 4	1	13890	3	Y	1666	1721	1	165
*01	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	693 190 4	1	12476	3	Y	1467	1533	1	99
*02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	626 114 4	1	12970	3	Y	1547	1599	1	47
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 1H		RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333				- 16036				
09	20970	X	15895	-0-	-5075	-0-	14478 1096 9	3	321	4	Y	996	1230	1	319
10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20019 1791 9	3	397	4	Y	1628	1569	1	378
11	20970	X	14056	-0-	-6914	-0-	12319 1535 9	3	202	4	Y	1395	1338	1	435
12	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	20152 2515 9	3	954	4	Y	2286	2142	1	579
01	22196	X	16396	-0-	-5800	-0-	13573 2621 9	3	202	4	Y	2383	2343	1	619
02	20048	X	12241	-0-	-7807	-0-	10271 1443 9	3	527	4	Y	1312	1549	1	382
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11069				- 15767				
09	12750	X	921	-0-	-11829	-0-	915 9908 3	3	6	9	N	5			177
10	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	186 8216 3	3	1548	4	N	169	177	1	169
11	13980	X	9729	-0-	-4251	-0-	211 16111 3	3	1302	4	N	192	181	1	180
12	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	263 11892 3	3	2703	4	N	239	179	1	240
01	14446	X	12691	-0-	-1755	-0-	208 13093 3	3	591	4	N	189	174	1	255
*02	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	228 9	3	2	4	N	207	182	1	280

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY RAYMORE 57-T1-24		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H		RRCID -> 271713		COMPL. DATE 02/14/2013				TOTAL DEPTH 11270			PERF.11215 - 16019					
09	19758 X	19758	-0-	-0-	-0-	18155 1389 9	3	214	4	N	1263	1292	1			197
10	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	10054 749 9	3	189	4	N	681	570	1			308
11	24125 X	24125	-0-	-0-	-0-	22661 1343 9	3	121	4	N	1221	1313	1			216
12	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	13646 939 9	3	214	4	N	854	751	1			319
*01	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	10787 1023 9	3	168	4	N	930	1138	1			111
*02	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	6938 648 9	3	135	4	N	589	553	1			147
WELL #: 1H		RRCID -> 271718		COMPL. DATE 05/26/2013				TOTAL DEPTH 11384			PERF.11386 - 15727					
09	23545 X	23545	-0-	-0-	-0-	839 241 4	1	21262	3	Y	1094	1041	1			105
10	24118 X	19823	-0-	-4295	-0-	1211 109 4	1	17379	3	Y	1022	808	1			319
11	23340 X	20201	-0-	-3139	-0-	886 193 4	1	16912	3	Y	2009	1987	1			341
12	24118 X	21549	-0-	-2569	-0-	1084 165 4	1	18021	3	Y	2072	1858	1			555
01	24118 X	16501	-0-	-7617	-0-	1077 461 4	1	13831	3	Y	1029	1324	1			260
02	21784 X	2668	-0-	-19116	-0-	761 121 4	1	1551	3	Y	214	274	1			200
WELL #: 1H		RRCID -> 271805		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 10993			PERF.10960 - 15573					
09	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	18560 768 9	3	29	4	N	698	545	1			255
10	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	19336 749 9	3	75	4	N	681	755	1			181
11	20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	19229 800 9	3	52	4	N	727	570	1			338
12	19127 X	12942	-0-	-6185	-0-	12494 410 9	3	38	4	N	373	379	1			332
01	19127 X	9532	-0-	-9595	-0-	8876 618 9	3	38	4	N	562	572	1			322
02	17276 X	11366	-0-	-5910	-0-	10290 732 9	3	344	4	N	665	751	1			236
WELL #: 2H		RRCID -> 272207		COMPL. DATE 06/09/2013				TOTAL DEPTH 10619			PERF.10718 - 15254					
09	7350 X	5965	-0-	-1385	-0-	5880 84 9	3	1	4	N	76	179	1			80
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7709 117 9	3	2	4	N	106					186
11	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	10067 118 9	3	2	4	N	107	175	1			118
12	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9324 101 9	3	1	4	N	92					210
01	7595 X	6086	-0-	-1509	-0-	5978 107 9	3	1	4	N	97	181	1			126
02	6860 X	5813	-0-	-1047	-0-	5726 86 9	3	1	4	N	78					204

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//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	EOM BALANCE

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					

09	23670	X	19207	-0-	-4463	-0-	1245	1	16441	3	N	1076	921	1	292
10	24335	X	20727	-0-	-3608	-0-	337	4	1184	9	N	1051	941	1	402
11	22200	X	17011	-0-	-5189	-0-	1286	1	17532	3	N	936	944	1	394
12	22940	X	19530	-0-	-3410	-0-	753	4	1156	9	N	1107	1111	1	390
01	22940	X	14760	-0-	-8180	-0-	1245	1	14068	3	N	872	926	1	336
02	18732	X	18317	-0-	-415	-0-	668	4	1030	9	N	1022	1121	1	237
							1286	1	16892	3	N				
							134	4	1218	9	N				
							149	4	959	9	N				
							1162	1	15932	3	N				
							99	4	1124	9	N				

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID -> 273718	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765	- 15577						
09	25410	X	20720	-0-	-4690	-0-	19363	3	141	4	Y	1105	1111	1	130
10	26257	X	17341	-0-	-8916	-0-	1216	9	93	4	Y	1007	751	1	386
11	25410	X	17903	-0-	-7507	-0-	16140	3	683	4	Y	821	901	1	306
12	24056	X	16476	-0-	-7580	-0-	1108	9	288	4	Y	936	757	1	485
01	22909	X	14975	-0-	-7934	-0-	16317	3	202	4	Y	913	1132	1	266
02	19348	X	9057	-0-	-10291	-0-	903	9	164	4	Y	552	568	1	250
							15158	3							
							1030	9							
							13769	3							
							1004	9							
							8286	3							
							607	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID -> 275255	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 10484	PERF.10517	- 15329						
09	12240	X	7750	-0-	-4490	-0-	5817	3	275	4	N	1507	1773	1	238
10	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1658	9	95	4	N	2595	2275	1	558
11	8400	X	6273	-0-	-2127	-0-	9825	3	97	4	N	1228	1598	1	188
12	7998	X	7458	-0-	-540	-0-	2855	9	127	4	N	1638	1078	1	748
01	12772	X	5119	-0-	-7653	-0-	4825	3	165	4	N	1197	1449	1	496
02	11536	X	4499	-0-	-7037	-0-	1351	9	13	4	N	1225	1448	1	273
							5529	3							
							1802	9							
							3637	3							
							1317	9							
							3138	3							
							1348	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID -> 275462	COMPL. DATE 03/26/2014	TOTAL DEPTH 10910	PERF.11109	- 15920						
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	12009	3	117	4	Y	3047	3030	1	200
10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	3352	9	262	4	Y	3442	3275	1	367
11	8070	X	5561	-0-	-2509	-0-	11110	3	279	4	Y	1379	1571	1	175
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	3786	9	155	4	Y	2269	1898	1	546
01	8339	X	3798	-0-	-4541	-0-	3765	3	86	4	Y	1115	1495	1	166
02	7532	X	2315	-0-	-5217	-0-	1517	9	4	4	Y	377	436	1	107
							6739	3							
							2496	9							
							2485	3							
							1227	9							
							1896	3							
							415	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #: 3H		RRCID -> 275634		COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860			
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
*07	12741 X	7007	-0-	-5734	-0-	1286 1	4099 3	1056 9	Y	960	1097 1		236
						566 4	1056 9						
08	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	1286 1	5376 3	1880 9	Y	1709	1823 1		122
						466 4	1880 9						
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	1245 1	7762 3	2254 9	Y	2049	1807 1		364
						412 4	2254 9						
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	1286 1	4978 3	1436 9	Y	1305	1314 1		355
						193 4	1436 9						
11	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	1245 1	7044 3	1657 9	Y	1506	1501 1		360
						224 4	1657 9						
12	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	1286 1	7131 3	1753 9	Y	1594	1313 1		641
						233 4	1753 9						
*01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1286 1	5898 3	1352 9	Y	1229	1451 1		419
						194 4	1352 9						
02	5880 X	3760	-0-	-2120	-0-	1162 1	1951 3	570 9	Y	518	569 1		368
						77 4	570 9						

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #: 1H		RRCID -> 275789		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313			
09	15570 X	11262	-0-	-4308	-0-	8956 3	80 4	2226 9	N	2024	2035 1		257
						2226 9							
10	16089 X	10709	-0-	-5380	-0-	8528 3	37 4	2144 9	N	1949	1824 1		382
						2144 9							
11	15570 X	10669	-0-	-4901	-0-	8288 3	147 4	2234 9	N	2031	2064 1		349
						2234 9							
12	12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	9565 3	111 4	2362 9	N	2147	1865 1		631
						2362 9							
01	11625 X	10954	-0-	-671	-0-	8334 3	418 4	2202 9	N	2002	2443 1		190
						2202 9							
02	10500 X	6901	-0-	-3599	-0-	5026 3	492 4	1383 9	N	1257	1305 1		142
						1383 9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 276286		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639			
09	21630 X	18672	-0-	-2958	-0-	42 1	17025 3	76 4	N	1390	2045 1		138
						76 4	1529 9						
10	22351 X	19045	-0-	-3306	-0-	79 1	17414 3	154 4	N	1271	1117 1		292
						79 1	17414 3	1398 9					
11	21630 X	12202	-0-	-9428	-0-	48 1	11133 3	68 4	N	866	935 1		223
						48 1	11133 3	953 9					
12	20150 X	8644	-0-	-11506	-0-	26 1	7740 3	27 4	N	774	375 1		622
						26 1	7740 3	851 9					
01	20150 X	17060	-0-	-3090	-0-	219 1	14921 3	542 4	N	1253	1515 1		360
						219 1	14921 3	1378 9					
02	DLQ G-10	6981	-0-	6981	6981	157 1	6011 3	260 4	N	503	525 1		338
						157 1	6011 3	553 9					

STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 4H		RRCID -> 276866		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910			
09	26450 X	26450	-0-	-0-	-0-	25234 3	6 4	1210 9	Y	1100	1544 1		486
						25234 3							
10	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12741 3	5 4	353 9	Y	321	329 1		478
						12741 3							
11	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	19374 3	14 4	1132 9	Y	1029	721 1		786
						19374 3							
12	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	25667 3	11 4	965 9	Y	877	892 1		771
						25667 3							
*01	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	23473 3	3 4	652 9	Y	593	775 1		589
						23473 3							
*02	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	14789 3	4 4	519 9	Y	472	395 1		666
						14789 3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		5H	RRCID -> 277583	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10089	- 14890	
M	O	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	
09		29867 X	29867	-0-	-0-	29047 3	28 4	Y	720	588 1	175	
						792 9						
10		14467 X	14467	-0-	-0-	13140 3	17 4	Y	1191	1199 1	167	
						1310 9						
11		30023 X	30023	-0-	-0-	29259 3	7 4	Y	688	697 1	158	
						757 9						
12		25048 X	25048	-0-	-0-	24498 3	550 9	Y	500	547 1	111	
*01		19793 X	19793	-0-	-0-	17529 3	2264 9	Y	2058	1964 1	205	
*02		14703 X	14703	-0-	-0-	13202 3	9 4	Y	1356	1345 1	216	
						1492 9						

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID -> 277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449	
M	O	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	
09		6420 X	6248	-0-	-172	4432 3	131 4	N	1532	1413 1	466	
						1685 9						
10		6641 X	6641	-0-	-0-	4853 3	116 4	N	1520	1601 1	385	
						1672 9						
*11		6217 X	6217	-0-	-0-	4442 3	103 4	N	1520	1608 1	297	
						1672 9						
12		6448 X	6319	-0-	-129	4577 3	133 4	N	1463	1254 1	506	
						1609 9						
*01		6666 X	6666	-0-	-0-	4744 3	277 4	N	1495	1616 1	385	
						1645 9						
*02		6344 X	6344	-0-	-0-	4619 3	368 4	N	1234	1147 1	472	
						1357 9						

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983	
M	O	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	
09		14162 X	14162	-0-	-0-	11845 3	455 4	N	1693	1457 1	460	
						1862 9						
10		12712 X	12712	-0-	-0-	10926 3	101 4	N	1532	1842 1	150	
						1685 9						
11		13800 X	11687	-0-	-2113	10040 3	114 4	N	1394	1118 1	426	
						1533 9						
12		14632 X	10816	-0-	-3816	9011 3	132 4	N	1521	1484 1	463	
						1673 9						
01		14632 X	3845	-0-	-10787	3467 3	25 4	N	321	556 1	228	
						353 9						
02		13216 X	8889	-0-	-4327	6690 3	175 4	N	1840	1903 1	165	
						2024 9						

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500	
M	O	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	
09		8899 X	8899	-0-	-0-	6991 3	130 4	N	1616	1304 1	493	
						1778 9						
10		8589 X	8589	-0-	-0-	6757 3	233 4	N	1454	1682 1	265	
						1599 9						
11		1351 X	1351	-0-	-0-	119 3	350 4	N	802	751 1	316	
						882 9						
12		7536 X	7536	-0-	-0-	5531 3	225 4	N	1618	1502 1	432	
						1780 9						
*01		6525 X	6525	-0-	-0-	4512 3	613 4	N	1273	1328 1	377	
						1400 9						
*02		7074 X	7074	-0-	-0-	5539 3	1535 9	N	1395	1499 1	273	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #:		1H	RRCID -> 278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371		
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		
09	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	622 1	7638 3	N	1333	1410 1	43		
10	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	44 4	1466 9	N	1370	1072 1	341		
*11	9690 X	9456	-0-	-234	-0-	643 1	7385 3	N	1320	1437 1	224		
12	10106 X	9391	-0-	-715	-0-	32 4	1507 9	N	1450	891 1	783		
01	10106 X	6727	-0-	-3379	-0-	24 4	1452 9	N	325	907 1	201		
02	9128 X	7898	-0-	-1230	-0-	643 1	7109 3	N	996	902 1	295		
						44 4	1595 9						
						31 4	358 9						
						581 1	6106 3	N					
						115 4	1096 9						

MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272		
09	7650 X	6430	-0-	-1220	-0-	4313 3	95 4	N	1838	1948 1	216		
10	7905 X	6011	-0-	-1894	-0-	2022 9	82 4	N	1702	1437 1	481		
*11	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	4057 3	227 4	N	2177	2337 1	321		
12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	1872 9	96 4	N	2310	1613 1	1018		
*01	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	5926 3	95 4	N	2264	2892 1	390		
*02	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	2395 9	106 4	N	2004	1988 1	406		
						6837 3							
						2541 9							
						5688 3							
						2490 9							
						5684 3							
						2204 9							

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID -> 278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011		
09	6840 X	6231	-0-	-609	-0-	12 1	4788 3	N	1257	1438 1	278		
10	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	48 4	1383 9	N	1332	1267 1	343		
11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	30 1	6475 3	N	1259	1110 1	492		
12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	60 4	1465 9	N	1369	1116 1	745		
01	7068 X	5808	-0-	-1260	-0-	25 1	5501 3	N	1150	1475 1	420		
02	DLQ G-10	5175	-0-	5175	5175	41 4	1385 9	N	1091	1140 1	371		
						17 1	5089 3	N					
						210 4	1506 9						
						61 1	4395 3	N					
						87 4	1265 9						
						115 1	3846 3	N					
						14 4	1200 9						

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID -> 278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498		
09	8010 X	2469	-0-	-5541	-0-	4 1	1818 3	Y	568	599 1	26		
10	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	22 4	625 9	Y	965	916 1	75		
11	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	11 1	2463 3	Y	867	861 1	81		
12	3906 X	2884	-0-	-1022	-0-	25 4	1062 9	Y	714	702 1	93		
01	3906 X	2545	-0-	-1361	-0-	10 1	2234 3	Y	626	689 1	30		
02	3220 X	2058	-0-	-1162	-0-	16 4	954 9	Y	479	480 1	29		
						7 1	2083 3	Y					
						9 4	785 9						
						26 1	1827 3	Y					
						3 4	689 9						
						43 1	1484 3	Y					
						4 4	527 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														
09	10500 X	7735	-0-	-2765	-0-	6210	3	124	4	N	1274	1457	1	272
10	10850 X	4053	-0-	-6797	-0-	1401	9	3099	3	N	704	739	1	237
11	10500 X	6779	-0-	-3721	-0-	774	9	5441	3	N	963	917	1	283
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	1059	9	7786	3	N	1490	1299	1	474
*01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	1639	9	7133	3	N	1251	1507	1	218
*02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	1376	9	5987	3	N	1249	1122	1	345
						1374	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195														
09	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	639	1	6917	3	N	1444	1492	1	383
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	106	4	1588	9	N	1561	1687	1	257
11	8700 X	8340	-0-	-360	-0-	678	1	7720	3	N	1224	1126	1	355
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	128	4	1717	9	N	1701	1696	1	360
*01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	650	1	6273	3	N	1412	1507	1	265
02	DLQ G-10	7653	-0-	7653	7653	71	4	1346	9	N	1124	1121	1	268
						78	4	1871	9					
						753	1	6694	3	N				
						52	4	1553	9					
						748	1	5615	3	N				
						54	4	1236	9					

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082														
09	29550 X	7543	-0-	-22007	-0-	5650	3	6	4	Y	1715	1699	1	48
10	30535 X	8916	-0-	-21619	-0-	1887	9	6812	3	Y	1905	1859	1	94
11	19620 X	6952	-0-	-12668	-0-	2096	9	4696	3	Y	1976	1977	1	93
12	7781 X	6821	-0-	-960	-0-	2174	9	4212	3	Y	2347	2098	1	342
01	8928 X	3540	-0-	-5388	-0-	2582	9	2474	3	Y	924	784	1	482
02	8064 X	5208	-0-	-2856	-0-	1016	9	3601	3	Y	1262	1072	1	672
						1388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8				//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	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL	DEPTH	PERF.	EOM						
										BALANCE						
JOHNSON ESTATE 56-T1-8													10787	10929	-	15592
09	15870 X	12779	-0-	-3091	-0-	02/21/2015	1886	2036	1	96						
							622 1	9932 3	N							
							150 4	2075 9								
10	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-		643 1	15136 3	N	437						
							321 4	3279 9								
11	16230 X	14557	-0-	-1673	-0-		622 1	11327 3	N	260						
							328 4	2280 9								
12	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-		643 1	15327 3	N	725						
							217 4	3403 9								
01	19375 X	9456	-0-	-9919	-0-		643 1	7351 3	N	99						
							102 4	1360 9								
02	11875 X	1854	-0-	-10021	-0-		581 1	645 3	N	134						
							180 4	448 9								
JOHNSON ESTATE 57-T1-4													10068	10205	-	14760
09	11310 X	10144	-0-	-1166	-0-	06/07/2014	2047	1842	1	316						
							7763 3	129 4	N							
							2252 9									
10	11687 X	8540	-0-	-3147	-0-		6276 3	352 4	N	361						
							1912 9									
11	11310 X	6406	-0-	-4904	-0-		4976 3	71 4	N	283						
							1359 9									
12	10912 X	9959	-0-	-953	-0-		7540 3	298 4	N	516						
							2121 9									
01	10478 X	10435	-0-	-43	-0-		8161 3	51 4	N	268						
							2223 9									
02	9464 X	6956	-0-	-2508	-0-		5467 3	27 4	N	284						
							1462 9									
STATE PROJECTS 57-T2-47X38													10021	10657	-	18068
09	11520 X	6245	-0-	-5275	-0-	03/21/2020	2065	2195	1	347						
							3844 3	129 4	N							
							2272 9									
10	11904 X	6383	-0-	-5521	-0-		4155 3	116 4	N	424						
							2112 9									
11	7530 X	4853	-0-	-2677	-0-		3268 3	168 4	N	414						
							1417 9									
12	7781 X	883	-0-	-6898	-0-		563 3	54 4	N	281						
							266 9									
01	7781 X	5182	-0-	-2599	-0-		2970 3	198 4	N	305						
							2014 9									
02	5824 X	11	-0-	-5813	-0-		1 3	10 4	N	117						
STATE PROJECTS 57-T2-47X2													10023	10593	-	17729
09	11580 X	4452	-0-	-7128	-0-	04/25/2019	409	560	1	292						
							1245 1	2645 3	N							
							112 4	450 9								
10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-		1286 1	13301 3	N	552						
							821 4	3938 9								
11	12840 X	11510	-0-	-1330	-0-		1245 1	7456 3	N	514						
							227 4	2582 9								
12	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-		1286 1	10816 3	N	1035						
							253 4	3416 9								
01	13392 X	8849	-0-	-4543	-0-		1286 1	4439 3	N	668						
							1244 4	1880 9								
*02	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-		1162 1	9814 3	N	192						
							164 4	3033 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE JAMES 57-T2-42		//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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
09	18270 X	12678	-0-	-5592	-0-	622 1	9678 3	2019 9	2019 9	N	1835	1856	1	295
10	18879 X	10472	-0-	-8407	-0-	359 4	7846 3	1660 9	1660 9	N	1509	1505	1	299
11	15240 X	11026	-0-	-4214	-0-	643 1	8112 3	1222 9	1222 9	N	1831	1884	1	246
12	15748 X	6677	-0-	-9071	-0-	323 4	2014 9	1445 9	1445 9	N	1122	938	1	430
01	15531 X	14058	-0-	-1473	-0-	278 4	4357 3	1705 9	1705 9	N	2845	3003	1	272
*02	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	443 4	1234 9	1308 9	1308 9	N	2656	2794	1	134
						643 1	9347 3	2922 9	2922 9					
						938 4	3130 9							
						581 1	9325 3							
						701 4	2922 9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
09	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	622 1	9318 3	2692 9	2692 9	N	2447	2607	1	195
10	7626 X	5557	-0-	-2069	-0-	290 4	3264 3	1222 9	1222 9	N	1111	1058	1	248
*11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	643 1	5399 3	1445 9	1445 9	N	1314	1315	1	247
12	13361 X	9235	-0-	-4126	-0-	428 4	6674 3	1705 9	1705 9	N	1550	1313	1	484
01	13361 X	6155	-0-	-7206	-0-	622 1	4042 3	1308 9	1308 9	N	1189	1519	1	154
02	12068 X	4249	-0-	-7819	-0-	226 4	2481 3	1002 9	1002 9	N	911	928	1	137
						643 1	4042 3							
						162 4	1308 9							
						581 1	2481 3							
						185 4	1002 9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
09	T. A.	3007	-0-	3007	12653	2645 3	6 4	356 9	356 9	Y	324	392	1	19
10	T. A.	56	-0-	56	12709	43 3	2 4	11 9	11 9	Y	10			29
11	26092 X	13383	-0-	-12709	-0-	12758 3	109 4	516 9	516 9	Y	469	423	1	75
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3577 3	29 4	285 9	285 9	Y	259	276	1	58
01	9021 X	724	-0-	-8297	-0-	541 3	52 4	131 9	131 9	Y	119	154	1	23
*02	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20497 3	10 4	157 9	157 9	Y	143	148	1	18
						157 9								

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004														
09	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	622 1	6533 3	2413 9	2413 9	N	2194	2196	1	471
10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	384 4	5501 3	2004 9	2004 9	N	1822	2011	1	282
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	643 1	7175 3	2906 9	2906 9	N	2642	2399	1	525
12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	188 4	6402 3	2850 9	2850 9	N	2591	2579	1	537
*01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	643 1	1767 3	1635 9	1635 9	N	1486	1664	1	359
*02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	400 4	3319 3	1200 9	1200 9	N	1091	1309	1	141
						581 1	3319 3							
						418 4	1200 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 10008			PERF.10148 - 14959					
09	39465 X	39465	-0-	-0-	-0-	36815 2641	3 9	9	4	Y	2401	2099	1			1061
10	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	36397 935	3 9	12	4	Y	850	718	1			1193
11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	18909 1420	3 9	7	4	Y	1291	1497	1			987
12	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36751 1552	3 9	16	4	Y	1411	1157	1			1241
*01	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	37306 1174	3 9	6	4	Y	1067	1248	1			1060
*02	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	23537 683	3 9	4	4	Y	621	710	1			971
WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916			PERF.11280 - 16091					
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	5547 2372	3 9	165	4	N	2156	1947	1			585
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5366 1142	3 9	236	4	N	1038	1322	1			301
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	4392 2763	3 9	169	4	N	2512	2053	1			760
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	5896 2188	3 9	178	4	N	1989	2107	1			642
*01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	1565 680	3 9	103	4	N	618	978	1			282
*02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	28 157	3 9	65	4	N	143	311	1			114
WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503			PERF.10540 - 15003					
09	10530 X	5920	-0-	-4610	-0-	4355 1474	3 9	91	4	Y	1340	1014	1			429
10	10881 X	9827	-0-	-1054	-0-	7705 1958	3 9	164	4	Y	1780	1796	1			413
11	10530 X	5344	-0-	-5186	-0-	4457 807	3 9	80	4	Y	734	918	1			229
12	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	6104 952	3 9	248	4	Y	865	875	1			219
*01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	13505 975	3 9	74	4	Y	886	875	1			230
*02	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	12831 999	3 9	154	4	Y	908	874	1			264
WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906			PERF.10040 - 14389					
09	13590 X	2983	-0-	-10607	-0-	831 127	1 4	1952 73	3 9	Y	66	311	1			7
10	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					7
11	13590 X	5997	-0-	-7593	-0-	997 271	1 4	3763 966	3 9	Y	878	733	1			152
12	11377 X	8142	-0-	-3235	-0-	774 81	1 4	5602 1685	3 9	Y	1532	1471	1			213
01	11377 X	5785	-0-	-5592	-0-	911 61	1 4	3765 1048	3 9	Y	953	1070	1			96
*02	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	1080 67	1 4	7063 1454	3 9	Y	1322	1193	1			225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11760 X	9412	-0-	-2348	-0-	8368	3	1 4	Y	948	1029	1	32
						1043	9						
10	12152 X	10343	-0-	-1809	-0-	9211	3	1132 9	Y	1029	1033	1	28
11	11760 X	4651	-0-	-7109	-0-	3929	3	1 4	Y	655	662	1	21
						721	9						
12	12152 X	6847	-0-	-5305	-0-	5857	3	21 4	Y	881	867	1	35
						969	9						
01	11129 X	6223	-0-	-4906	-0-	5133	3	56 4	Y	940	950	1	25
						1034	9						
02	9352 X	8027	-0-	-1325	-0-	6856	3	4 4	Y	1061	1038	1	48
						1167	9						

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	5	1	1966 3	N	592	375	1	342
						6	4	651 9					
10	5146 X	2137	-0-	-3009	-0-	7	1	1521 3	N	535	549	1	328
						20	4	589 9					
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	20	1	4668 3	N	1343	1290	1	381
						27	4	1477 9					
12	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	41	1	12515 3	N	2276	1854	1	803
						37	4	2504 9					
*01	15212 X	15212	-0-	-0-	-0-	186	1	12420 3	N	2339	2802	1	340
						33	4	2573 9					
02	DLQ G-10	13657	-0-	13657	13657	335	1	10869 3	N	2200	2267	1	273
						33	4	2420 9					

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

09	6840 X	6761	-0-	-79	-0-	6479	3	161 4	Y	110	172	1	4
						121	9						
10	7068 X	6092	-0-	-976	-0-	5755	3	139 4	Y	180	163	1	21
						198	9						
11	6840 X	6170	-0-	-670	-0-	4931	3	98 4	Y	1037	992	1	66
						1141	9						
12	7068 X	4416	-0-	-2652	-0-	3262	3	47 4	Y	1006	937	1	135
						1107	9						
01	6975 X	2738	-0-	-4237	-0-	1702	3	145 4	Y	810	835	1	110
						891	9						
02	6300 X	4388	-0-	-1912	-0-	3256	3	136 4	Y	905	898	1	117
						996	9						

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

09	30150 X	29954	-0-	-196	-0-	622	1	23270 3	N	4542	4126	1	575
						1066	4	4996 9					
10	31837 X	31210	-0-	-627	-0-	643	1	25128 3	N	4599	4751	1	423
						380	4	5059 9					
11	30810 X	28295	-0-	-2515	-0-	622	1	22860 3	N	4102	4206	1	319
						301	4	4512 9					
12	32756 X	32756	-0-	-0-	-0-	643	1	26635 3	N	4767	4271	1	815
						234	4	5244 9					
01	31217 X	23696	-0-	-7521	-0-	643	1	18983 3	N	3460	4021	1	254
						264	4	3806 9					
02	28196 X	13918	-0-	-14278	-0-	581	1	10864 3	N	2129	2005	1	378
						131	4	2342 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//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		

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							

WELL #:		1H		RRCID -> 279167		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454			PERF.10591 - 15254				
09	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	16221 3475	3 9	172	4	N	3159	3180	1		274		
10	16399 X	15781	-0-	-618	-0-	13072 2603	3 9	106	4	N	2366	2312	1		328		
*11	15990 X	12528	-0-	-3462	-0-	9691 2747	3 9	90	4	N	2497	2499	1		326		
12	16523 X	13964	-0-	-2559	-0-	11580 2296	3 9	88	4	N	2087	1825	1		588		
01	16523 X	15345	-0-	-1178	-0-	12576 2710	3 9	59	4	N	2464	2692	1		360		
*02	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	12624 2625	3 9	25	4	N	2386	2339	1		407		

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H		RRCID -> 279200		COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798			PERF. 9977 - 17445		
09	15360 X	11064	-0-	-4296	-0-	8886 2144	3 9	34	4	Y	1949	1972	1		73		
10	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	15301 1345	3 9	37	4	Y	1223	1243	1		53		
11	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	16188 2934	3 9	146	4	Y	2667	2655	1		65		
12	15872 X	14131	-0-	-1741	-0-	11948 2105	3 9	78	4	Y	1914	1817	1		162		
01	15872 X	10903	-0-	-4969	-0-	8347 2474	3 9	82	4	Y	2249	2274	1		137		
02	14336 X	9298	-0-	-5038	-0-	5803 3344	3 9	151	4	Y	3040	3030	1		147		

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H		RRCID -> 279233		COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958			PERF.10066 - 14878		
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	6 77	1 4	2391 1323	3 9	N	1203	1254	1		243		
10	4991 X	2160	-0-	-2831	-0-	10 41	1 4	1670 439	3 9	N	399	178	1		464		
11	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	26 139	1 4	5941 2350	3 9	N	2136	2209	1		391		
12	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	24 324	1 4	7283 2335	3 9	N	2123	2039	1		475		
*01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	78 10	1 4	4782 1643	3 9	N	1494	1669	1		300		
02	DLQ G-10	6821	-0-	6821	6821	142 19	1 4	4844 1816	3 9	N	1651	1502	1		449		

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H		RRCID -> 279256		COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006			PERF.10055 - 14866		
09	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	7626 601	3 9	41	4	Y	546	756	1		18		
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5856 552	3 9	65	4	Y	502	458	1		62		
11	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9299 532	3 9	28	4	Y	484	493	1		53		
12	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	15228 856	3 9	20	4	Y	778	637	1		194		
*01	21490 X	21490	-0-	-0-	-0-	19566 1227	3 9	697	4	Y	1115	1117	1		192		
*02	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	31133 1748	3 9	94	4	Y	1589	1344	1		437		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE		BALANCE

09		16140 X	11706	-0-	-4434	-0-	8511	3	155	4	N	2764	2718 1 356
							3040	9					
10		15407 X	8802	-0-	-6605	-0-	6434	3	432	4	N	1760	1846 1 270
							1936	9					
11		14910 X	8684	-0-	-6226	-0-	6814	3	214	4	N	1505	1477 1 298
							1656	9					
12		12462 X	9468	-0-	-2994	-0-	7670	3	189	4	N	1463	1285 1 476
							1609	9					
01		12090 X	7836	-0-	-4254	-0-	6681	3	13	4	N	1038	1100 1 414
							1142	9					
02		10920 X	7582	-0-	-3338	-0-	5901	3	10	4	N	1519	1691 1 242
							1671	9					

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678													

09		14940 X	10904	-0-	-4036	-0-	9673	3	12	4	Y	1108	1111 1 113
							1219	9					
10		15438 X	12443	-0-	-2995	-0-	10950	3	6	4	Y	1352	1351 1 114
							1487	9					
11		13530 X	10849	-0-	-2681	-0-	9388	3	244	4	Y	1106	1123 1 97
							1217	9					
12		13981 X	10464	-0-	-3517	-0-	9276	3	256	4	Y	847	780 1 164
							932	9					
01		13640 X	8621	-0-	-5019	-0-	7839	3	782	9	Y	711	788 1 87
							7603	3	123	4	Y	462	500 1 49
02		11228 X	8234	-0-	-2994	-0-	508	9					

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945													

09		6390 X	1641	-0-	-4749	-0-	419	1	237	3	Y	887	974 1 93
							9	4	976	9			
10		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	268	1	859	3	Y	-0-	93
							48	4	882	3			138
11		6390 X	2057	-0-	-4333	-0-	543	1	3498	3	Y	802	757 1 150
							52	4	1189	9			
12		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	431	1	1541	3	Y	1081	1069 1 150
							25	4	766	9			
01		5022 X	2763	-0-	-2259	-0-	366	1	2548	3	Y	696	776 1 70
							23	4	1209	9			
*02		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-						1099	982 1 187

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078													

09		19680 X	11187	-0-	-8493	-0-	25	1	10664	3	Y	411	340 1 147
							46	4	452	9			
10		20336 X	17787	-0-	-2549	-0-	75	1	16529	3	Y	954	948 1 153
							134	4	1049	9			
11		19680 X	16655	-0-	-3025	-0-	69	1	15134	3	Y	1241	1233 1 161
							87	4	1365	9			
12		17267 X	17070	-0-	-197	-0-	51	1	15475	3	Y	1359	1265 1 255
							49	4	1495	9			
01		17794 X	15326	-0-	-2468	-0-	210	1	13779	3	Y	1186	1266 1 175
							32	4	1305	9			
02		16072 X	11367	-0-	-4705	-0-	275	1	10027	3	Y	943	959 1 159
							28	4	1037	9			

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256
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	
09	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	1826 1 404 4	7383 3 1404 9	Y	1276	1226 1	90	
10	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1729 1 224 4	6671 3 1427 9	Y	1297	1214 1	173	
11	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	1666 1 131 4	7569 3 1540 9	Y	1400	1438 1	135	
12	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	3032 1 146 4	5327 3 2382 9	Y	2165	1848 1	452	
01	5983 X	4366	-0-	-1617	-0-	1199 1 48 4	2362 3 757 9	Y	688	1049 1	91	
02	5404 X	573	-0-	-4831	-0-	553 3 10 9	10 4	Y	9		100	

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301
09	14400 X	11343	-0-	-3057	-0-	8328 3 2820 9	195 4	N	2564	2715 1	94	
10	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	12044 3 3169 9	299 4	N	2881	2495 1	480	
11	15150 X	14387	-0-	-763	-0-	10943 3 3208 9	236 4	N	2916	3029 1	367	
12	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	12646 3 3818 9	200 4	N	3471	2936 1	902	
01	15655 X	13931	-0-	-1724	-0-	10629 3 3100 9	202 4	N	2818	3253 1	467	
02	14000 X	9941	-0-	-4059	-0-	7766 3 2028 9	147 4	N	1844	1806 1	505	

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502
09	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	17282 3 3731 9	119 4	N	3392	3643 1	359	
10	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	7585 3 1731 9	69 4	N	1574	1297 1	636	
11	21420 X	21420	-0-	-0-	-0-	17258 3 3997 9	165 4	N	3634	3854 1	416	
12	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	17165 3 3827 9	128 4	N	3479	3137 1	758	
*01	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	16156 3 3334 9	155 4	N	3031	3167 1	622	
*02	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	9693 3 2043 9	125 4	N	1857	2278 1	201	

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717
09	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2170 1 29 4	8259 3 550 9	Y	500	515 1	52	
10	11346 X	10367	-0-	-979	-0-	1492 1 5 4	8167 3 703 9	Y	639	664 1	27	
11	10980 X	4239	-0-	-6741	-0-	273 1 1 4	3287 3 678 9	Y	616	608 1	35	
12	11346 X	9076	-0-	-2270	-0-	287 1 993 9	7796 3	Y	903	847 1	91	
01	11346 X	9077	-0-	-2269	-0-	610 1 1309 9	7158 3	Y	1190	1207 1	74	
02	10248 X	9188	-0-	-1060	-0-	536 1 5 4	5325 3 3322 9	Y	3020	2900 1	194	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID -> 281395	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL	DEPTH 10351	PERF.10387	- 15161		
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	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-		Y	960	977	1	37	
10	6820 X	5436	-0-	-1384	-0-	344 1	Y	938	949	1	26	
						4 4						
*11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	198 1	Y	1686	1645	1	67	
						2 4						
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	225 1	Y	572	619	1	20	
						14 4						
*01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	191	205	1	6	
						1 4						
*02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	209 1	Y	680	632	1	54	
						4 4						
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL	DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413		
09	4290 X	2519	-0-	-1771	-0-	251 1	Y	632	658	1	38	
						9 4						
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	688 1	Y	722	712	1	48	
						16 4						
*11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	582 1	Y	1293	1251	1	90	
						7 4						
12	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	411 1	Y	1282	1247	1	125	
						42 4						
*01	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	887 1	Y	1647	1664	1	108	
						8 4						
*02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	579 1	Y	1254	1298	1	64	
						82 4						
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL	DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810		
09	12600 X	10423	-0-	-2177	-0-	2080 1	N	2428	2467	1	297	
						4 4						
10	13020 X	9616	-0-	-3404	-0-	1867 1	N	2465	2485	1	277	
						8 4						
*11	10500 X	7747	-0-	-2753	-0-	1619 1	N	2082	1963	1	396	
						14 4						
12	10757 X	10563	-0-	-194	-0-	1483 1	N	2315	2143	1	568	
						5 4						
01	10757 X	7997	-0-	-2760	-0-	1574 1	N	2037	2348	1	257	
						21 4						
02	9716 X	8221	-0-	-1495	-0-	1224 1	N	1977	1983	1	251	
						10 4						
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626		
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	2367 1	N	3907	4071	1	110	
						501 4						
10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	1735 1	N	1320	1099	1	331	
						401 4						
*11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1751 1	N	1115	1317	1	129	
						488 4						
12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1820 1	N	1676	1125	1	680	
						619 4						
*01	605 X	605	-0-	-0-	-0-	288 1	N	231	757	1	154	
						25 4						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26			//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
BOLD JOHNSON 56-T1-34			WELL #:		2H	RRCID -> 281995	COMPL. DATE 07/03/2016				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359						
09		12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	406	1	8886	3	Y	3166	3029	1			305
10		11594 X	573	-0-	-11021	-0-	120	4	3483	9		25	322	1			8
11		11220 X	6759	-0-	-4461	-0-	76	1	453	3	Y	986	827	1			167
12		11594 X	4840	-0-	-6754	-0-	16	4	28	9		304	390	1			81
01		11594 X	2840	-0-	-8754	-0-	359	1	5222	3	Y	398	379	1			100
02		10472 X	742	-0-	-9730	-0-	93	4	1085	9		73	105	1			68
							209	1	2111	3	Y						
							82	4	438	9							
							401	1	239	3	Y						
							22	4	80	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11			WELL #:		1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE 02/11/2016				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167						
09		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	728	1	7468	3	Y	2336	2371	1			70
10		7843 X	4321	-0-	-3522	-0-	171	4	2570	9		1322	1321	1			71
11		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	3	Y	3247	3117	1			201
12		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	57	4	1454	9		5617	5427	1			391
*01		11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	3	Y	7481	7373	1			499
02		7084 X	6789	-0-	-295	-0-	119	4	3572	9		3348	3744	1			103
							115	1	5400	3	Y						
							28	4	6179	9							
							283	1	2907	3	Y						
							10	4	8229	9							
							224	1	2880	3	Y						
							2	4	3683	9							
STATE BLAKE 57-T3-46			WELL #:		1H	RRCID -> 282003	COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757						
09		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1792	1	5306	3	N	783	716	1			424
10		12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	612	4	861	9		1461	1431	1			454
*11		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	2330	1	8005	3	N	1134	1099	1			489
12		8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	685	4	1607	9		1190	1074	1			605
*01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	875	1	6298	3	N	264	714	1			155
*02		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	643	4	1247	9		655	362	1			448
							238	1	6096	3	N						
							636	4	1309	9							
							1161	1	1448	3	N						
							573	4	290	9							
							617	1	3752	3	N						
							220	4	721	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473					
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
09		32156 X	32156	-0-	-0-	2267	1	24451	3	N	4846	4971	1			509
						107	4	5331	9							
10		30030 X	30030	-0-	-0-	1977	1	22850	3	N	4603	4573	1			539
						140	4	5063	9							
11		30225 X	30225	-0-	-0-	1120	1	24154	3	N	4385	4399	1			525
						127	4	4824	9							
12		37250 X	37250	-0-	-0-	1858	1	30079	3	N	4750	4374	1			901
						88	4	5225	9							
*01		34470 X	34470	-0-	-0-	1052	1	29379	3	N	3593	4049	1			445
						87	4	3952	9							
02	DLQ	G-10	31296	-0-	31296	31296	1	25845	3	N	3799	3813	1			431
						79	4	4179	9							

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853					
09		15270 X	12278	-0-	-2992	998	1	10804	3	Y	291	607	1			10
						156	4	320	9							
10		15779 X	9139	-0-	-6640	823	1	8052	3	Y	175	179	1			6
						71	4	193	9							
*11		17028 X	17028	-0-	-0-	337	1	13971	3	Y	2364	2176	1			194
						120	4	2600	9							
12		15779 X	14453	-0-	-1326	625	1	11120	3	Y	2404	2264	1			334
						64	4	2644	9							
01		12679 X	12234	-0-	-445	725	1	9288	3	Y	2010	2208	1			136
						10	4	2211	9							
02		14252 X	13204	-0-	-1048	756	1	10107	3	Y	2127	2049	1			214
						1	4	2340	9							

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389					
09		17430 X	15768	-0-	-1662	2113	1	10402	3	N	2957	2925	1			127
						3253	9									
10		17206 X	17206	-0-	-0-	2842	1	11060	3	N	3004	2790	1			341
						3304	9									
*11		9533 X	9533	-0-	-0-	1482	1	5836	3	N	1985	2196	1			130
						31	4	2184	9							
12		16306 X	16215	-0-	-91	1495	1	11241	3	N	3162	2614	1			678
						1	4	3478	9							
01		17205 X	13770	-0-	-3435	1542	1	9338	3	N	2526	2915	1			289
						111	4	2779	9							
02		15540 X	10358	-0-	-5182	1580	1	6436	3	N	2126	2036	1			379
						3	4	2339	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479					
09		28020 X	25641	-0-	-2379	2534	1	18320	3	Y	4352	4581	1			31
						4787	9									
10		32922 X	22231	-0-	-10691	2760	1	14962	3	Y	3818	3745	1			104
						309	4	4200	9							
11		31860 X	29274	-0-	-2586	2457	1	23392	3	Y	3111	3106	1			109
						3	4	3422	9							
12		36925 X	36925	-0-	-0-	2685	1	30579	3	Y	3324	3030	1			403
						5	4	3656	9							
01		29574 X	18967	-0-	-10607	1364	1	14276	3	Y	2693	2743	1			353
						365	4	2962	9							
02		27328 X	24272	-0-	-3056	973	1	19776	3	Y	3201	3298	1			256
						2	4	3521	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141						
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	14490 X	8973	-0-	-5517	-0-	8557	3	85	4	Y	301	304	1			18
						331	9									
10	14973 X	6186	-0-	-8787	-0-	5526	3	112	4	Y	498	446	1			70
						548	9									
*11	13680 X	7336	-0-	-6344	-0-	5374	3	159	4	Y	1639	1508	1			201
						1803	9									
12	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	7342	3	205	4	Y	1602	1334	1			469
						1762	9									
01	9269 X	7891	-0-	-1378	-0-	5995	3	257	4	Y	1490	1831	1			128
						1639	9									
02	8372 X	8140	-0-	-232	-0-	6205	3	297	4	Y	1489	1422	1			195
						1638	9									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430						
09	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	649	1	11121	3	N	2273	2204	1			448
						60	4	2500	9							
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	676	1	7289	3	N	1310	1449	1			309
						177	4	1441	9							
11	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1			342
						50	4	1884	9							
12	7936 X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1			450
						37	4	1150	9							
01	7936 X	7875	-0-	-61	-0-	723	1	5799	3	N	1200	1255	1			395
						33	4	1320	9							
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	714	1	3972	3	N	971	1085	1			281
						46	4	1068	9							
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085						
09	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	10443	3	114	4	Y	5251	5123	1			323
						5776	9									
10	12493 X	9575	-0-	-2918	-0-	5281	3	119	4	Y	3795	3586	1			532
						4175	9									
*11	12090 X	8456	-0-	-3634	-0-	6287	3	139	4	Y	1845	2151	1			226
						2030	9									
12	13206 X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1			671
						2521	9									
01	13206 X	10140	-0-	-3066	-0-	7485	3	287	4	Y	2153	2639	1			185
						2368	9									
02	11928 X	10334	-0-	-1594	-0-	7642	3	236	4	Y	2233	2126	1			292
						2456	9									
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 282846		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154						
09	10830 X	8817	-0-	-2013	-0-	677	1	5842	3	Y	2059	1962	1			227
						33	4	2265	9							
10	11191 X	9148	-0-	-2043	-0-	466	1	6558	3	Y	1930	1947	1			210
						1	4	2123	9							
*11	10830 X	9901	-0-	-929	-0-	709	1	6909	3	Y	2054	2110	1			154
						24	4	2259	9							
12	11191 X	8552	-0-	-2639	-0-	683	1	6316	3	Y	1382	1371	1			165
						33	4	1520	9							
01	11191 X	5762	-0-	-5429	-0-	575	1	3896	3	Y	1165	1216	1			114
						9	4	1282	9							
02	9240 X	7989	-0-	-1251	-0-	674	1	5563	3	Y	1553	1526	1			141
						44	4	1708	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309															
09	7320 X	1999	-0-	-5321	-0-	956 1	675 3	15 4	353 9	Y	321	346 1			66
10	7564 X	2024	-0-	-5540	-0-	1199 1	552 3	11 4	262 9	Y	238	254 1			50
11	5010 X	1299	-0-	-3711	-0-	787 1	109 3	54 4	349 9	Y	317	287 1			80
12	4743 X	1271	-0-	-3472	-0-	889 1	172 3	32 4	178 9	Y	162	192 1			50
01	2232 X	1562	-0-	-670	-0-	941 1	275 3	40 4	306 9	Y	278	277 1			51
02	1876 X	739	-0-	-1137	-0-	375 1	113 3	8 4	243 9	Y	221	212 1			60

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125															
09	8010 X	7517	-0-	-493	-0-	3143 1	2301 3	39 4	2034 9	Y	1849	1757 1			379
10	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	3762 1	2492 3	34 4	2422 9	Y	2202	2119 1			462
11	6630 X	5572	-0-	-1058	-0-	2570 1	1409 3	187 4	1406 9	Y	1278	1417 1			323
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	3780 1	2143 3	145 4	2446 9	Y	2224	1860 1			687
01	8711 X	7749	-0-	-962	-0-	4322 1	1135 3	89 4	2203 9	Y	2003	2324 1			366
02	7868 X	3425	-0-	-4443	-0-	2128 1	447 3	19 4	831 9	Y	755	917 1			204

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072															
09	10920 X	9033	-0-	-1887	-0-	415 1	5755 3	4 4	2859 9	Y	2599	2592 1			287
10	11284 X	10559	-0-	-725	-0-	569 1	8155 3	2 4	1833 9	Y	1666	1772 1			181
*11	10920 X	10503	-0-	-417	-0-	773 1	7541 3	26 4	2163 9	Y	1966	1999 1			148
12	11284 X	10138	-0-	-1146	-0-	836 1	7738 3	40 4	1524 9	Y	1385	1368 1			165
01	11284 X	6758	-0-	-4526	-0-	864 1	4976 3	21 4	897 9	Y	815	900 1			80
02	9800 X	7695	-0-	-2105	-0-	808 1	6100 3	51 4	736 9	Y	669	688 1			61

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052															
09	11790 X	5615	-0-	-6175	-0-	496 1	4211 3	91 4	817 9	Y	743	638 1			465
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	664 1	10808 3	95 4	2162 9	Y	1965	1880 1			550
11	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	664 1	9940 3	211 4	1340 9	Y	1218	1229 1			539
12	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	1121 1	16905 3	352 4	846 9	Y	769	1129 1			179
01	12183 X	10119	-0-	-2064	-0-	664 1	7779 3	132 4	1544 9	Y	1404	1171 1			412
*02	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	587 1	11472 3	78 4	685 9	Y	623	841 1			194

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 283151	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 9936	PERF.10186 - 17563
09	29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	28525 3 627 9	284 4	Y 570 719 1 40
10	32154 X	32154	-0-	-0-	-0-	29621 3 2387 9	146 4	Y 2170 2065 1 145
11	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	25349 3 3515 9	102 4	Y 3195 3126 1 214
12	18321 X	14455	-0-	-3866	-0-	12321 3 2065 9	69 4	Y 1877 1961 1 130
*01	29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	27190 3 2622 9	117 4	Y 2384 2329 1 185
*02	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	30012 3 3722 9	96 4	Y 3384 3369 1 200

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 283253	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10667	PERF.10686 - 15468
09	35970 X	8670	-0-	-27300	-0-	891 1 48 4	7369 3 362 9	Y 329 363 1 36
10	35991 X	11780	-0-	-24211	-0-	733 1 2 4	10411 3 634 9	Y 576 549 1 63
*11	30870 X	15250	-0-	-15620	-0-	1354 1 45 4	13030 3 821 9	Y 746 753 1 56
12	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	1591 1 59 4	14737 3 2864 9	Y 2604 2350 1 310
*01	22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	2448 1 51 4	16777 3 3605 9	Y 3277 3266 1 321
02	14224 X	12275	-0-	-1949	-0-	1197 1 72 4	9277 3 1729 9	Y 1572 1750 1 143

STATE FLOYD 33-96 SA		WELL #:		4601H	RRCID -> 283768	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11227 - 16688
09	15240 X	13068	-0-	-2172	-0-	1042 1 148 4	10739 3 1139 9	Y 1035 843 1 647
10	19322 X	19322	-0-	-0-	-0-	1206 1 175 4	16345 3 1596 9	Y 1451 1692 1 406
11	12330 X	11829	-0-	-501	-0-	613 1 121 4	10022 3 1073 9	Y 975 950 1 431
12	23547 X	23547	-0-	-0-	-0-	1093 1 353 4	16456 3 5645 9	Y 5132 4369 1 1194
*01	17720 X	17720	-0-	-0-	-0-	811 1 243 4	14211 3 2455 9	Y 2232 2771 1 655
*02	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	1306 1 169 4	21392 3 2647 9	Y 2406 2312 1 749

PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946		
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	
09	43200 X	38632	-0-	-4568	-0-	7567 1 400 4	25471 3 5194 9	N	4722	4757 1	271	
10	44640 X	35277	-0-	-9363	-0-	6637 1 145 4	24356 3 4139 9	N	3763	3586 1	448	
11	37787 X	37787	-0-	-0-	-0-	5434 1 77 4	27670 3 4606 9	N	4187	4147 1	488	
12	39928 X	31192	-0-	-8736	-0-	6078 1 96 4	21264 3 3754 9	N	3413	3091 1	810	
01	39928 X	20951	-0-	-18977	-0-	5962 1 181 4	12364 3 2444 9	N	2222	2671 1	361	
02	36064 X	32201	-0-	-3863	-0-	5831 1 135 4	21956 3 4279 9	N	3890	3989 1	262	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486		
09	15450 X	13868	-0-	-1582	-0-	3048 1 2283 9	8537 3 1118 9	Y	2075	2184 1	191	
10	15965 X	7649	-0-	-8316	-0-	1974 1 1 4	4556 3 6373 3	Y	1016	1076 1	131	
*11	15450 X	11842	-0-	-3608	-0-	2612 1 1 4	6373 3 2856 9	Y	2596	2466 1	261	
12	15965 X	10870	-0-	-5095	-0-	2820 1 1 4	5344 3 2705 9	Y	2459	2347 1	373	
01	14539 X	9833	-0-	-4706	-0-	3201 1 18 4	4643 3 1971 9	Y	1792	1970 1	195	
02	12936 X	11277	-0-	-1659	-0-	2823 1 307 4	6009 3 2138 9	Y	1944	1887 1	252	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630		
09	10080 X	9382	-0-	-698	-0-	1644 1 3106 9	4632 3 2969 9	Y	2824	2853 1	260	
10	10416 X	6985	-0-	-3431	-0-	1269 1 1 4	2746 3 2969 9	Y	2699	2612 1	347	
*11	10080 X	8643	-0-	-1437	-0-	2305 1 1 4	5359 3 978 9	Y	889	1147 1	89	
12	10416 X	9434	-0-	-982	-0-	3617 1 1 4	4947 3 869 9	Y	790	759 1	120	
01	10416 X	8553	-0-	-1863	-0-	2883 1 10 4	4763 3 897 9	Y	815	846 1	89	
02	8764 X	8292	-0-	-472	-0-	2020 1 164 4	4236 3 1872 9	Y	1702	1570 1	221	

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518		
09	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	5483 1 2826 9	15344 3 1324 9	Y	2569	2428 1	236	
10	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	3153 1 2 4	7471 3 1324 9	Y	1204	1285 1	155	
*11	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	4322 1 2 4	9825 3 3786 9	Y	3442	3251 1	346	
12	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	5347 1 2 4	9174 3 4157 9	Y	3779	3551 1	574	
*01	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	4129 1 39 4	6791 3 2842 9	Y	2584	2877 1	281	
*02	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	3266 1 240 4	7451 3 2608 9	Y	2371	2345 1	307	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957																
09	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	5638	1	21769	3	N	3877	3800	1			344
						247	4	4265	9							
10	28737 X	21186	-0-	-7551	-0-	3332	1	15287	3	N	2035	1955	1			424
						328	4	2239	9							
*11	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1			275
						289	4	4173	9							
12	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	6382	1	28137	3	N	4495	4490	1			280
						431	4	4945	9							
01	32984 X	23320	-0-	-9664	-0-	2847	1	16802	3	N	2801	2530	1			551
						590	4	3081	9							
02	34300 X	3969	-0-	-30331	-0-	1387	1	2233	3	N	308	679	1			180
						10	4	339	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469																
09	24605 X	24605	-0-	-0-	-0-	1473	1	20887	3	Y	2038	2015	1			184
						3	4	2242	9							
10	23106 X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1			171
						1627	9									
11	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1			252
						61	4	2699	9							
12	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	1056	1	18155	3	Y	2635	2712	1			175
						2	4	2899	9							
01	17143 X	16079	-0-	-1064	-0-	1296	1	12031	3	Y	2501	2458	1			218
						1	4	2751	9							
02	15484 X	13238	-0-	-2246	-0-	696	1	9707	3	Y	2576	2630	1			164
						1	4	2834	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356																
09	32220 X	30153	-0-	-2067	-0-	1869	1	26517	3	Y	1604	1572	1			145
						3	4	1764	9							
10	33294 X	29089	-0-	-4205	-0-	1932	1	26084	3	Y	975	1007	1			113
						1073	9									
11	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	2360	1	24370	3	Y	2016	1922	1			207
						79	4	2218	9							
12	31155 X	30021	-0-	-1134	-0-	1561	1	27084	3	Y	1248	1372	1			83
						3	4	1373	9							
01	31155 X	24205	-0-	-6950	-0-	1862	1	21623	3	Y	652	678	1			57
						3	4	717	9							
02	28140 X	24460	-0-	-3680	-0-	1741	1	21849	3	Y	787	794	1			50
						4	4	866	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371				
09	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	1687	1	24063	3	Y	5129	4880	1	464
						3	4	5642	9					
10	31301 X	31301	-0-	-0-	-0-	1734	1	23427	3	Y	5582	5400	1	646
						6140	9							
11	28125 X	28125	-0-	-0-	-0-	2127	1	22002	3	Y	3557	3838	1	365
						83	4	3913	9					
12	27787 X	27787	-0-	-0-	-0-	1268	1	21885	3	Y	4210	4296	1	279
						3	4	4631	9					
01	26567 X	22410	-0-	-4157	-0-	1469	1	17560	3	Y	3067	3079	1	267
						7	4	3374	9					
02	23996 X	22057	-0-	-1939	-0-	1352	1	16883	3	Y	3471	3517	1	221
						4	4	3818	9					

STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
09	55260 X	47184	-0-	-8076	-0-	5078	1	35848	3	N	5659	5582	1	391
						33	4	6225	9					
10	47616 X	38008	-0-	-9608	-0-	3746	1	28115	3	N	5207	5060	1	538
						419	4	5728	9					
11	47730 X	39351	-0-	-8379	-0-	4298	1	27768	3	N	5298	5310	1	526
						1457	4	5828	9					
12	49321 X	38535	-0-	-10786	-0-	4862	1	27764	3	N	5132	5215	1	443
						264	4	5645	9					
01	49321 X	27163	-0-	-22158	-0-	2007	1	20855	3	N	3829	3904	1	368
						89	4	4212	9					
02	44044 X	23450	-0-	-20594	-0-	2442	1	17171	3	N	3480	3527	1	321
						9	4	3828	9					

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
09	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	2425	1	16762	3	N	2942	3010	1	163
						115	4	3236	9					
10	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	2709	1	16533	3	N	3132	2832	1	463
						544	4	3445	9					
*11	22170 X	15836	-0-	-6334	-0-	1192	1	11680	3	N	2490	2319	1	634
						225	4	2739	9					
12	22909 X	21287	-0-	-1622	-0-	1511	1	16751	3	N	2639	2307	1	966
						122	4	2903	9					
01	22909 X	21637	-0-	-1272	-0-	1407	1	16388	3	N	3108	3699	1	375
						423	4	3419	9					
*02	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	1000	1	17456	3	N	2430	2343	1	462
						80	4	2673	9					

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
09	66720 X	57447	-0-	-9273	-0-	4014	1	43928	3	Y	8559	8438	1	573
						90	4	9415	9					
10	68944 X	63635	-0-	-5309	-0-	4162	1	48412	3	Y	10022	10215	1	380
						37	4	11024	9					
*11	66720 X	60445	-0-	-6275	-0-	4267	1	46325	3	Y	8921	9117	1	184
						40	4	9813	9					
12	59365 X	59128	-0-	-237	-0-	5340	1	44122	3	Y	8718	8499	1	403
						76	4	9590	9					
01	63643 X	52664	-0-	-10979	-0-	3313	1	41207	3	Y	7329	7379	1	353
						82	4	8062	9					
*02	58870 X	58870	-0-	-0-	-0-	1233	1	37041	3	Y	18617	17452	1	1518
						117	4	20479	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W103H		RRCID -> 285038	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10078	PERF.10321 - 13202				
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	20610 X	19572	-0-	-1038	-0-	41 1 75 4	16944 3 2512 9	Y	2284	2298 1	215
10	20584 X	12433	-0-	-8151	-0-	48 1 103 4	10764 3 1518 9	Y	1380	1460 1	135
11	19920 X	13236	-0-	-6684	-0-	48 1 69 4	11359 3 1760 9	Y	1600	1613 1	122
12	25115 X	25115	-0-	-0-	-0-	79 1 67 4	23520 3 1449 9	Y	1317	1348 1	91
*01	23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	378 1 88 4	20232 3 2686 9	Y	2442	2334 1	199
*02	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	698 1 152 4	17260 3 549 9	Y	499	658 1	40
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10897 - 20582				
09	40860 X	30411	-0-	-10449	-0-	1959 1 32 4	21284 3 7136 9	Y	6487	6331 1	434
10	42222 X	27949	-0-	-14273	-0-	1696 1 16 4	20751 3 5486 9	Y	4987	5232 1	189
*11	40860 X	26918	-0-	-13942	-0-	1843 1 20 4	20280 3 4775 9	Y	4341	4440 1	90
12	36611 X	24011	-0-	-12600	-0-	2226 1 41 4	18071 3 3673 9	Y	3339	3275 1	154
01	31434 X	18742	-0-	-12692	-0-	1154 1 31 4	14163 3 3394 9	Y	3085	3091 1	148
02	28392 X	7820	-0-	-20572	-0-	238 1 28 4	7496 3 58 9	Y	53	197 1	4
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10564 - 14890				
09	23430 X	21103	-0-	-2327	-0-	1853 1 39 4	14219 3 4992 9	Y	4538	4497 1	429
10	24149 X	19100	-0-	-5049	-0-	1669 1 72 4	14170 3 3189 9	Y	2899	3047 1	281
11	23100 X	13980	-0-	-9120	-0-	1387 1 416 4	10711 3 1466 9	Y	1333	1505 1	109
12	23870 X	10208	-0-	-13662	-0-	225 1 75 4	7907 3 2001 9	Y	1819	1600 1	328
01	21793 X	21540	-0-	-253	-0-	113 1 15 4	17727 3 3685 9	Y	3350	3452 1	226
02	19684 X	13301	-0-	-6383	-0-	97 1 23 4	10013 3 3168 9	Y	2880	2981 1	125
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 10146	PERF.10307 - 14995				
09	28650 X	20121	-0-	-8529	-0-	2038 1 116 4	16865 3 1102 9	Y	1002	1015 1	95
10	27838 X	26135	-0-	-1703	-0-	2494 1 109 4	21315 3 2217 9	Y	2015	1914 1	196
11	26940 X	17464	-0-	-9476	-0-	1440 1 413 4	13717 3 1894 9	Y	1722	1777 1	141
12	23498 X	16460	-0-	-7038	-0-	336 1 128 4	13272 3 2724 9	Y	2476	2170 1	447
*01	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	171 1 49 4	26905 3 4690 9	Y	4264	4423 1	288
02	23604 X	19720	-0-	-3884	-0-	159 1 75 4	16235 3 3251 9	Y	2955	3115 1	128

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674						
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
09	42360 X	32705	-0-	-9655	-0-	73	1	29760	3	Y	2488	2449	1			234
						135	4	2737	9							
10	43586 X	35228	-0-	-8358	-0-	142	1	31196	3	Y	3312	3222	1			324
						247	4	3643	9							
11	42180 X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1			164
						153	4	2358	9							
12	43586 X	40173	-0-	-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1			182
						106	4	2902	9							
01	35743 X	29836	-0-	-5907	-0-	452	1	27315	3	Y	1791	1827	1			146
						99	4	1970	9							
02	31808 X	29981	-0-	-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1			67
						233	4	911	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834						
09	32460 X	32193	-0-	-267	-0-	1795	1	25760	3	Y	3986	4149	1			346
						253	4	4385	9							
10	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	Y	4202	4014	1			534
						279	4	4622	9							
11	32460 X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1			519
						165	4	2968	9							
12	33542 X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1			789
						168	4	2639	9							
*01	37985 X	37985	-0-	-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1			474
						165	4	5067	9							
*02	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1			710
						490	4	4288	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782						
09	23130 X	23130	-0-	-0-	-0-	2170	1	16491	3	Y	4014	3964	1			380
						54	4	4415	9							
10	23901 X	22681	-0-	-1220	-0-	1737	1	14814	3	Y	5511	5356	1			535
						68	4	6062	9							
11	23130 X	18930	-0-	-4200	-0-	1480	1	11500	3	Y	4987	5114	1			408
						464	4	5486	9							
12	23901 X	12337	-0-	-11564	-0-	301	1	10308	3	Y	1441	1589	1			260
						143	4	1585	9							
01	23901 X	18342	-0-	-5559	-0-	98	1	16788	3	Y	1311	1482	1			89
						14	4	1442	9							
02	21588 X	12942	-0-	-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1			20
						48	4	503	9							
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208						
09	30840 X	18713	-0-	-12127	-0-	3688	1	11770	3	N	2951	3487	1			79
						9	4	3246	9							
10	30411 X	10360	-0-	-20051	-0-	2679	1	5564	3	N	1858	1788	1			149
						73	4	2044	9							
*11	25170 X	13101	-0-	-12069	-0-	2444	1	8011	3	N	2372	2316	1			205
						37	4	2609	9							
12	26009 X	12614	-0-	-13395	-0-	1954	1	7986	3	N	2411	2323	1			293
						22	4	2652	9							
01	26009 X	15246	-0-	-10763	-0-	1931	1	9514	3	N	3174	2879	1			588
						310	4	3491	9							
02	17472 X	16794	-0-	-678	-0-	2138	1	10918	3	N	3322	3611	1			299
						84	4	3654	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30657 X	30657	-0-	-0-	-0-	1675	1	24083	3	Y	4235	4398	1		368
						240	4	4659	9						
10	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	1358	1	25961	3	Y	4346	4162	1		552
						257	4	4781	9						
11	28200 X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1	8736	3	Y	1503	1766	1		289
						59	4	1653	9						
12	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1826	1	23214	3	Y	3661	2746	1		1204
						224	4	4027	9						
01	29140 X	27805	-0-	-1335	-0-	1754	1	21995	3	Y	3547	4386	1		365
						154	4	3902	9						
*02	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	2299	1	21981	3	Y	3870	3530	1		705
						332	4	4257	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494					
09	29310 X	26769	-0-	-2541	-0-	20932	3	501	4	Y	4851	4946	1		179
						5336	9								
10	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1		565
						5337	9								
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1		235
						4035	9								
12	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3	409	4	Y	3612	3361	1		486
						3973	9								
01	27962 X	24949	-0-	-3013	-0-	21249	3	555	4	Y	2859	2958	1		387
						3145	9								
*02	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	22518	3	607	4	Y	3055	3046	1		396
						3361	9								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906					
09	23250 X	21942	-0-	-1308	-0-	40	1	16515	3	Y	4830	4549	1		454
						74	4	5313	9						
10	20491 X	20321	-0-	-170	-0-	74	1	16381	3	Y	3392	3514	1		332
						135	4	3731	9						
11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1		312
						68	4	4489	9						
12	23064 X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1		347
						17	4	5526	9						
01	23064 X	18160	-0-	-4904	-0-	274	1	13937	3	Y	3560	3617	1		290
						33	4	3916	9						
02	20468 X	14584	-0-	-5884	-0-	347	1	7859	3	Y	5759	5583	1		466
						43	4	6335	9						
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500					
09	26100 X	15044	-0-	-11056	-0-	4446	1	7180	3	N	2731	2429	1		549
						414	4	3004	9						
10	26970 X	19474	-0-	-7496	-0-	4441	1	11017	3	N	3554	3738	1		365
						107	4	3909	9						
11	26100 X	14378	-0-	-11722	-0-	5031	1	6169	3	N	2700	2808	1		257
						208	4	2970	9						
12	21607 X	14912	-0-	-6695	-0-	4817	1	6408	3	N	3329	2815	1		771
						25	4	3662	9						
01	21514 X	11670	-0-	-9844	-0-	3388	1	5674	3	N	2341	2813	1		299
						33	4	2575	9						
02	17584 X	7746	-0-	-9838	-0-	2721	1	3368	3	N	1488	1512	1		275
						20	4	1637	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	5373	1	26527	3	N	7307	7343	1			345
						192	4	8038	9							
10	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	3838	1	22626	3	N	6846	6571	1			620
						122	4	7531	9							
*11	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	3533	1	17968	3	N	6033	6016	1			637
						32	4	6636	9							
12	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1486	1	10044	3	N	2805	2807	1			635
						628	4	3086	9							
*01	52455 X	52455	-0-	-0-	-0-	4439	1	36918	3	N	8734	8895	1			474
						1491	4	9607	9							
*02	45718 X	45718	-0-	-0-	-0-	3084	1	33403	3	N	7728	7787	1			415
						730	4	8501	9							
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070						
09	58452 X	58452	-0-	-0-	-0-	4316	1	40362	3	Y	11684	11676	1			348
						922	4	12852	9							
10	50282 X	38064	-0-	-12218	-0-	2487	1	27240	3	Y	7023	6996	1			375
						612	4	7725	9							
11	56015 X	56015	-0-	-0-	-0-	3176	1	40493	3	Y	10373	10105	1			643
						936	4	11410	9							
12	60388 X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1			425
						208	4	6711	9							
01	60388 X	36123	-0-	-24265	-0-	1823	1	31629	3	Y	2380	2646	1			159
						53	4	2618	9							
02	54544 X	41228	-0-	-13316	-0-	1695	1	33148	3	Y	5794	5774	1			179
						12	4	6373	9							
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110						
09	50310 X	49	-0-	-50261	-0-	20	3	29	4	N	-0-					60
10	52067 X	52067	-0-	-0-	-0-	38621	3	514	4	N	11756	11538	1			278
						12932	9									
*11	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	23903	3	318	4	N	7927	8014	1			191
						8720	9									
12	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1			194
						2242	9									
01	52080 X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1			53
						12	4	4870	9							
02	47040 X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1			129
						108	4	8254	9							
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070						
09	76470 X	70951	-0-	-5519	-0-	2386	1	58045	3	N	8629	8126	1			660
						1028	4	9492	9							
10	77645 X	77645	-0-	-0-	-0-	4708	1	61060	3	N	9678	9337	1			1001
						1231	4	10646	9							
11	74434 X	74434	-0-	-0-	-0-	5520	1	58209	3	N	8841	9149	1			693
						980	4	9725	9							
12	78421 X	78421	-0-	-0-	-0-	4879	1	62894	3	N	8903	9070	1			526
						855	4	9793	9							
01	77655 X	69394	-0-	-8261	-0-	5035	1	55513	3	N	7353	6877	1			1002
						758	4	8088	9							
02	70140 X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1			351
						904	4	6951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48487 X	48487	-0-	-0-	-0-	7543	1	31057	3	N	8582	8453	1		500
						447	4	9440	9						
10	49227 X	49227	-0-	-0-	-0-	8476	1	31226	3	N	8623	8339	1		784
						40	4	9485	9						
11	43626 X	43626	-0-	-0-	-0-	7945	1	26614	3	N	8203	8227	1		760
						44	4	9023	9						
12	33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	4885	1	21374	3	N	6154	6371	1		543
						40	4	6769	9						
*01	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	3957	1	10221	3	N	3536	3745	1		334
						92	4	3890	9						
*02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1		420
						331	4	3561	9						
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100					
09	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	6561	1	25919	3	N	6295	6160	1		299
						416	4	6925	9						
10	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	5544	1	23530	3	N	6347	6196	1		450
						230	4	6982	9						
11	32219 X	32219	-0-	-0-	-0-	7149	1	18969	3	N	5298	5355	1		393
						273	4	5828	9						
12	41137 X	27617	-0-	-13520	-0-	4695	1	17190	3	N	5060	4693	1		760
						166	4	5566	9						
01	41137 X	19652	-0-	-21485	-0-	1191	1	14405	3	N	3565	3602	1		723
						134	4	3922	9						
02	37156 X	33545	-0-	-3611	-0-	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1		412
						628	4	5407	9						
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095					
09	96780 X	88787	-0-	-7993	-0-	70736	3	73	4	Y	16344	16344	1		454
						17978	9								
10	102083 X	102051	-0-	-32	-0-	82312	3	109	4	Y	17845	17415	1		884
						19630	9								
11	98790 X	84178	-0-	-14612	-0-	66611	3	1657	4	Y	14464	14666	1		682
						15910	9								
12	102083 X	30087	-0-	-71996	-0-	25027	3	123	4	Y	4488	4516	1		654
						4937	9								
01	102052 X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	117	710	1		61
02	92176 X	-0-	-0-	-92176	-0-					Y	22	71	1		12
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286					
09	87750 X	86807	-0-	-943	-0-	3848	1	65869	3	Y	15176	15655	1		272
						396	4	16694	9						
10	90675 X	55424	-0-	-35251	-0-	3324	1	41817	3	Y	9171	9423	1		20
						195	4	10088	9						
*11	107693 X	107693	-0-	-0-	-0-	4256	1	82458	3	Y	19059	18442	1		637
						14	4	20965	9						
12	99010 X	99010	-0-	-0-	-0-	3265	1	76269	3	Y	17688	17364	1		961
						19	4	19457	9						
*01	101998 X	101998	-0-	-0-	-0-	3383	1	79499	3	Y	17175	17399	1		737
						223	4	18893	9						
*02	90874 X	90874	-0-	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1		811
						488	4	16107	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14			//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 #:	2H	RRCID ->	286919	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9043	PERF.10400	-	19185			
09		40500 X	15150	-0-	-25350	-0-	14802 3	254 4	Y	85	345 1					4
10		41850 X	241	-0-	-41609	-0-	94 9	217 4	Y	-0-						4
11		40500 X	14856	-0-	-25644	-0-	24 3	210 4	Y	1609	1502 1					111
12		44434 X	44434	-0-	-0-	-0-	12876 3	276 4	Y	3542	3458 1					195
*01		58540 X	58540	-0-	-0-	-0-	1770 9	343 4	Y	3506	3460 1					241
*02		33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	40262 3	200 4	Y	3284	3020 1					505
			WELL #:	W101H	RRCID ->	287067	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	9972	PERF.10315	-	14762			
09		24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	3302 1	17539 3	N	2981	3177 1					204
10		26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	476 4	18694 3	N	3053	2839 1					418
11		24873 X	24873	-0-	-0-	-0-	3328 1	3358 9	N	2959	3059 1					318
12		23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	922 4	16996 3	N	2923	2739 1					502
*01		27257 X	27257	-0-	-0-	-0-	3261 1	3215 9	N	3325	3417 1					410
02	DLQ	G-10	20242	-0-	20242	20242	464 4	3658 9	N	2148	2160 1					398
			WELL #:	W104H	RRCID ->	287705	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10732	-	15002			
09		22590 X	22153	-0-	-437	-0-	1527 1	16115 3	Y	4042	3859 1					446
10		29297 X	29297	-0-	-0-	-0-	65 4	23311 3	Y	4127	4124 1					449
*11		25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	1442 1	4540 9	Y	4862	4946 1					365
12		23343 X	22590	-0-	-753	-0-	1907 1	18666 3	Y	3240	3219 1					386
01		23343 X	12445	-0-	-10898	-0-	65 4	5348 9	Y	1959	2153 1					192
02		21084 X	18120	-0-	-2964	-0-	1845 1	17092 3	Y	2803	2740 1					255
			WELL #:	W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	-	15231			
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	1109 1	6995 3	Y	1640	1612 1					174
10		10571 X	5846	-0-	-4725	-0-	1804 9	4196 3	Y	1018	1127 1					65
*11		10230 X	4035	-0-	-6195	-0-	530 1	2400 3	Y	811	673 1					203
12		10571 X	4082	-0-	-6489	-0-	1120 9	2715 3	Y	1028	1133 1					98
01		10230 X	2781	-0-	-7449	-0-	743 1	1563 3	Y	944	885 1					157
02		9240 X	4870	-0-	-4370	-0-	892 9	1038 9	Y	840	901 1					96
			WELL #:	W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	-	15231			
			WELL #:	W106H	RRCID ->	287931	COMPL. DATE	01/18/2020	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10800	-	15231			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//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
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275			PERF.10800 - 15129			
09		30240 X	14940	-0-	-15300	-0-	877 2415	1 9	11648	3	Y	2195	2306	1		233
10		32137 X	32137	-0-	-0-	-0-	2440 5311	1 9	24386	3	Y	4828	4751	1		310
*11		29280 X	20440	-0-	-8840	-0-	1930 3632	1 9	14878	3	Y	3302	2784	1		828
12		31639 X	31639	-0-	-0-	-0-	1758 5137	1 9	24744	3	Y	4670	5053	1		445
01		32147 X	29730	-0-	-2417	-0-	2001 3	1 4	22456	3	Y	4791	4440	1		796
02		29036 X	23407	-0-	-5629	-0-	1698 6	1 4	17971	3	Y	3393	3802	1		387
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369			PERF.10814 - 15203			
09		20625 X	20625	-0-	-0-	-0-	2168 4109	1 9	14348	3	Y	3735	3735	1		397
10		20801 X	19023	-0-	-1778	-0-	1397 3906	1 9	13720	3	Y	3551	3720	1		228
*11		20130 X	6415	-0-	-13715	-0-	573 1394	1 9	4448	3	Y	1267	1177	1		318
12		21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	1267 4224	1 9	16024	3	Y	3840	3792	1		366
01		21328 X	18663	-0-	-2665	-0-	1318 2	1 4	13680	3	Y	3330	3143	1		553
02		19264 X	15159	-0-	-4105	-0-	1270 21	1 4	11736	3	Y	1938	2270	1		221
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558			PERF. 9938 - 14818			
09		54157 X	54157	-0-	-0-	-0-	3078 6	1 4	44004	3	Y	6426	6763	1		346
10		55862 X	39495	-0-	-16367	-0-	2005 40	1 4	31745	3	Y	5186	5065	1		467
11		54060 X	42451	-0-	-11609	-0-	2301 2	1 4	37695	3	Y	2230	2530	1		167
12		55862 X	37672	-0-	-18190	-0-	3165 16	1 4	31920	3	Y	2337	2047	1		457
01		55862 X	42203	-0-	-13659	-0-	1693 90	1 4	34125	3	Y	5723	5917	1		263
02		50456 X	32730	-0-	-17726	-0-	2466 677	1 4	23035	3	Y	5956	5803	1		416
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274			PERF.10541 - 15256			
09		46680 X	37303	-0-	-9377	-0-	5392 117	1 4	26967	3	N	4388	4587	1		445
10		46159 X	39687	-0-	-6472	-0-	5468 238	1 4	28974	3	N	4552	4278	1		719
11		44490 X	38824	-0-	-5666	-0-	5122 232	1 4	28439	3	N	4574	4814	1		479
12		45973 X	28753	-0-	-17220	-0-	4742 152	1 4	20612	3	N	2952	3244	1		187
01		45601 X	42316	-0-	-3285	-0-	2823 148	1 4	34480	3	N	4423	4358	1		252
02		DLQ G-10	43478	-0-	43478	43478	3674 107	1 4	34507	3	N	4718	4159	1		811

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948		
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	
09	37770 X	17722	-0-	-20048	-0-	4429 1 294 4	12515 3 484 9	Y	440	209 1	283	
10	45252 X	45252	-0-	-0-	-0-	7159 1 2384 4	34646 3 1063 9	Y	966	687 1	562	
*11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-	3408 1 478 4	23175 3 358 9	Y	325	731 1	156	
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425 1 298 4	8399 3 902 9	Y	820	609 1	367	
01	39029 X	3520	-0-	-35509	-0-	2677 1 297 4	372 3 174 9	Y	158	220 1	305	
02	35252 X	3070	-0-	-32182	-0-	2780 1 153 4	82 3 55 9	Y	50		355	

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600		
09	95740 X	95740	-0-	-0-	-0-	5714 1 25 4	79325 3 10676 9	Y	9705	10043 1	522	
10	88383 X	88383	-0-	-0-	-0-	5020 1 111 4	74523 3 8729 9	Y	7935	7743 1	714	
11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319 1 4 4	84901 3 14584 9	Y	13258	12977 1	995	
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756 1 36 4	69968 3 10993 9	Y	9994	9034 1	1955	
01	88040 X	75627	-0-	-12413	-0-	3625 1 259 4	63599 3 8144 9	Y	7404	9018 1	341	
02	79520 X	46645	-0-	-32875	-0-	3553 1 133 4	36830 3 6129 9	Y	5572	5523 1	390	

STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418		
09	78780 X	73829	-0-	-4951	-0-	2824 1 449 4	61265 3 9291 9	N	8446	8281 1	667	
10	81406 X	23946	-0-	-57460	-0-	4798 1 249 4	15874 3 3025 9	N	2750	2955 1	462	
11	79926 X	79926	-0-	-0-	-0-	5918 1 527 4	63605 3 9876 9	N	8978	8960 1	480	
12	81406 X	73181	-0-	-8225	-0-	5862 1 288 4	57442 3 9589 9	N	8717	8757 1	440	
01	80290 X	73569	-0-	-6721	-0-	4290 1 178 4	60537 3 8564 9	N	7785	7881 1	344	
02	DLQ G-10	70805	-0-	70805	70805	2758 1 206 4	59587 3 8254 9	N	7504	6621 1	1227	

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945		
09	59461 X	59461	-0-	-0-	-0-	3552 1 814 4	41985 3 13110 9	Y	11918	12133 1	234	
10	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	2038 1 42 4	47003 3 15708 9	Y	14280	13803 1	711	
11	49950 X	47466	-0-	-2484	-0-	2651 1 521 4	33116 3 11178 9	Y	10162	10034 1	839	
12	51615 X	20039	-0-	-31576	-0-	853 1 34 4	14317 3 4835 9	Y	4395	4807 1	427	
*01	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	2651 1 595 4	38637 3 13479 9	Y	12254	11859 1	822	
*02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	2580 1 200 4	35311 3 11779 9	Y	10708	10571 1	959	

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLACK STONE 57-T3-36		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887						
09	48611 X	48611	-0-	-0-	-0-	44912	3	389	4	Y	3009	3143	1		127	
10	45240 X	45240	-0-	-0-	-0-	3310	9									
*11	42480 X	40602	-0-	-1878	-0-	400	4	43167	3	Y	1520	1530	1		117	
12	44237 X	41659	-0-	-2578	-0-	36808	3	1672	9							
*01	50411 X	50411	-0-	-0-	-0-	3476	9	318	4	Y	3160	2871	1		406	
02	39956 X	31885	-0-	-8071	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1		480	
						4209	9									
						46847	3	324	4	Y	2945	3248	1		177	
						3240	9									
						28029	3	153	4	Y	3366	3264	1		279	
						3703	9									
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928						
09	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	7690	1	73598	3	N	17219	16963	1		1492	
10	104780 X	101434	-0-	-3346	-0-	164	4	18941	9							
11	101400 X	82270	-0-	-19130	-0-	8068	1	74093	3	N	17434	18284	1		642	
12	104780 X	68980	-0-	-35800	-0-	96	4	19177	9							
01	103726 X	70058	-0-	-33668	-0-	4980	1	61312	3	N	14062	14032	1		672	
02	93688 X	49869	-0-	-43819	-0-	510	4	15468	9							
						1587	1	53733	3	N	11845	11968	1		549	
						630	4	13030	9							
						699	1	53647	3	N	12800	13266	1		83	
						1632	4	14080	9							
						338	1	34872	3	N	12145	11754	1		474	
						1299	4	13360	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315						
09	19590 X	18084	-0-	-1506	-0-	14111	3	59	4	Y	3558	3785	1		332	
10	19623 X	13779	-0-	-5844	-0-	3914	9	8999	3	Y	2149	2195	1		286	
*11	19170 X	13362	-0-	-5808	-0-	2415	1	2364	9							
12	19809 X	13894	-0-	-5915	-0-	1	4	6919	3	Y	3019	2777	1		528	
*01	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	3118	1	3321	9							
*02	20865 X	20865	-0-	-0-	-0-	4	4	8313	3	Y	3253	2852	1		929	
						2000	1	3578	9							
						3	4	13018	3	Y	3146	3695	1		380	
						5163	1	3461	9							
						7	4	9298	3	Y	2205	1994	1		591	
						9112	1	2426	9							
						29	4									
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789						
09	38070 X	1610	-0-	-36460	-0-	622	1	714	3	Y	217	152	1		140	
10	39339 X	2829	-0-	-36510	-0-	35	4	239	9							
*11	38070 X	3919	-0-	-34151	-0-	539	1	1440	3	Y	357	289	1		208	
12	20367 X	116	-0-	-20251	-0-	457	4	393	9							
01	9238 X	319	-0-	-8919	-0-	703	1	3095	3	Y	3	210	1		1	
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-	118	4	3	9							
						71	1	8	3	Y	21	13	1		9	
						14	4	23	9							
						225	1	10	3	Y	1	6	1		4	
						83	4	1	9	Y	50				54	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
		WELL #: W101H		RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10957	- 20531	
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
09	25590 X	216	-0-	-25374	-0-	14 3 201 9	1 4	Y	183 412 1 13
10	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	28856 3 13000 9	7 4	Y	11818 10995 1 836
*11	48285 X	48285	-0-	-0-	-0-	32220 3 16051 9	14 4	Y	14592 14253 1 1175
12	51215 X	51215	-0-	-0-	-0-	34941 3 15986 9	288 4	Y	14533 14252 1 1456
*01	50440 X	50440	-0-	-0-	-0-	36873 3 13441 9	126 4	Y	12219 13249 1 426
*02	39456 X	39456	-0-	-0-	-0-	24267 3 15036 9	153 4	Y	13669 13246 1 849

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10030	PERF.10510	- 14898	
09	20430 X	2074	-0-	-18356	-0-	666 1 43 4	1226 3	Y	126 190 1 81
10	21111 X	9078	-0-	-12033	-0-	1183 1 558 4	6706 3	Y	574 321 1 334
*11	20430 X	9436	-0-	-10994	-0-	1402 1 172 4	6993 3	Y	790 745 1 379
12	10385 X	2008	-0-	-8377	-0-	953 1 45 4	403 3	Y	552 684 1 247
01	10385 X	2492	-0-	-7893	-0-	1951 1 360 4	21 3	Y	145 148 1 244
02	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			Y	50 294

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10979	- 15472	
09	38970 X	13288	-0-	-25682	-0-	9803 3 3462 9	23 4	Y	3147 3358 1 294
10	40269 X	16210	-0-	-24059	-0-	4360 1 11 4	7981 3	Y	3507 3334 1 467
*11	25380 X	11776	-0-	-13604	-0-	2979 1 7 4	5461 3	Y	3026 2964 1 529
12	14756 X	11584	-0-	-3172	-0-	1504 1 3 4	6432 3	Y	3314 2897 1 946
*01	18386 X	18386	-0-	-0-	-0-	4171 1 5 4	10462 3	Y	3407 3941 1 412
02	14644 X	3543	-0-	-11101	-0-	920 1 11 4	1082 3	Y	1391 1430 1 373

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10598	PERF. 9855	- 18052	
09	67976 X	67976	-0-	-0-	-0-	52302 3 15671 9	3 4	Y	14246 14393 1 481
10	71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	55404 3 15711 9	3 4	Y	14283 14380 1 384
11	52999 X	52999	-0-	-0-	-0-	41228 3 11755 9	16 4	Y	10686 10725 1 345
12	50902 X	46194	-0-	-4708	-0-	36180 3 9944 9	70 4	Y	9040 9025 1 360
*01	53307 X	53307	-0-	-0-	-0-	40640 3 12299 9	368 4	Y	11181 11243 1 298
*02	50764 X	50764	-0-	-0-	-0-	39413 3 11197 9	154 4	Y	10179 10017 1 460

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10370 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694				
09	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	6075	1 33483	3 Y	6550	6678	1	680
						82	4 7205	9				
10	57712 X	57712	-0-	-0-	-0-	7285	1 42374	3 Y	7308	7678	1	310
						14	4 8039	9				
11	23872 X	23872	-0-	-0-	-0-	1475	1 19380	3 Y	2741	2894	1	157
						2	4 3015	9				
12	22941 X	22941	-0-	-0-	-0-	849	1 20137	3 Y	1777	1755	1	179
						1955	9					
*01	50760 X	50760	-0-	-0-	-0-	3513	1 41376	3 Y	5336	5182	1	333
						1	4 5870	9				
*02	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	2934	1 31718	3 Y	3066	3202	1	197
						8	4 3373	9				

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044				
09	56190 X	44085	-0-	-12105	-0-	4026	1 31448	3 Y	7828	8297	1	55
						8611	9					
10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5785	1 31429	3 Y	7908	7747	1	216
						632	4 8699	9				
11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	4248	1 42665	3 Y	8023	7959	1	280
						125	4 8825	9				
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	2420	1 26265	3 Y	8387	7650	1	1017
						2	4 9226	9				
01	54994 X	9512	-0-	-45482	-0-	374	1 6284	3 Y	2528	3214	1	331
						73	4 2781	9				
02	52136 X	39291	-0-	-12845	-0-	1295	1 28178	3 Y	8923	8540	1	714
						3	4 9815	9				

AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251				
09	92220 X	73110	-0-	-19110	-0-	59619	3 3 4	N	12262	12431	1	499
						13488	9					
10	95294 X	77456	-0-	-17838	-0-	63230	3 14226	9 N	12933	13026	1	406
11	92220 X	68138	-0-	-24082	-0-	54724	3 3 4	N	12192	11962	1	636
						13411	9					
12	95294 X	67958	-0-	-27336	-0-	55565	3 130 4	N	11148	11050	1	734
						12263	9					
01	77469 X	57093	-0-	-20376	-0-	45778	3 294 4	N	10019	10090	1	663
						11021	9					
02	69972 X	18373	-0-	-51599	-0-	14640	3 4 4	N	3390	3871	1	182
						3729	9					

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	64176		Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WHITEACRE 57-T3-44		//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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W107H		RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506				
09		29820 X	22593	-0-	-7227	-0-	20061	3	873	4	Y	1508	1114	1	581
		30814 X	12068	-0-	-18746	-0-	1659	9							
							11067	3	206	4	Y	723	1170	1	134
							795	9							
*11		29820 X	22138	-0-	-7682	-0-	18024	3	916	4	Y	2907	2749	1	292
							3198	9							
12		30814 X	21497	-0-	-9317	-0-	18048	3	586	4	Y	2603	2463	1	432
							2863	9							
01		23343 X	572	-0-	-22771	-0-	443	3	129	4	Y	-0-			432
02		21084 X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-			432
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W108H		RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586				
09		66360 X	6060	-0-	-60300	-0-	5465	3	61	4	Y	485	388	1	187
							534	9							
							1025	3	220	4	Y	1109	1090	1	206
							1220	9							
*11		16200 X	5937	-0-	-10263	-0-	4581	3	158	4	Y	1089	1186	1	109
							1198	9							
12		16740 X	3647	-0-	-13093	-0-	2667	3	151	4	Y	754	738	1	125
							829	9							
01		6262 X	446	-0-	-5816	-0-	336	3	110	4	Y	-0-			125
02		5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-			125
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752	- 16880				
09		71010 X	56803	-0-	-14207	-0-	45315	3	6	4	Y	10438	10380	1	297
							11482	9							
10		73377 X	45902	-0-	-27475	-0-	36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1	396
							15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1	424
11		62250 X	21075	-0-	-41175	-0-	55513	3	2	4	Y	11598	11579	1	443
							12758	9							
12		68273 X	68273	-0-	-0-	-0-	54126	3	10751	9	Y	9774	9815	1	402
							43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1	296
*01		64877 X	64877	-0-	-0-	-0-									
02		53004 X	51955	-0-	-1049	-0-									
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9821	- 17182				
09		78870 X	64985	-0-	-13885	-0-	53103	3	7	4	Y	10795	10725	1	307
							11875	9							
10		81499 X	56899	-0-	-24600	-0-	45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1	458
							15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1	212
11		73260 X	18369	-0-	-54891	-0-	33081	3	1	4	Y	6676	6633	1	255
							7344	9							
12		67146 X	40426	-0-	-26720	-0-	47837	3	12421	9	Y	11292	11083	1	464
							43386	3	10496	9	Y	9542	9616	1	390
01		67146 X	60258	-0-	-6888	-0-									
02		60648 X	53882	-0-	-6766	-0-									
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10621	- 13879				
09		26220 X	20245	-0-	-5975	-0-	1976	1	12740	3	Y	4562	4435	1	275
							511	4	5018	9					
10		20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	1966	1	10597	3	Y	3297	3225	1	347
							211	4	3627	9					
11		23370 X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5074	1	365
							480	4	5601	9					
12		24149 X	18239	-0-	-5910	-0-	1199	1	11864	3	Y	4431	4305	1	491
							302	4	4874	9					
01		24149 X	19110	-0-	-5039	-0-	1699	1	12588	3	Y	4336	4489	1	338
							53	4	4770	9					
02		19964 X	12947	-0-	-7017	-0-	1147	1	7841	3	Y	3472	3227	1	583
							140	4	3819	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		WELL #: W108H		RRCID -> 289202		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		119520 X	48646	-0-	-70874	-0-	36994	3	266	4	N	10351	8811	1	2102
							11386	9							
10		123504 X	97976	-0-	-25528	-0-	81838	3	204	4	N	14485	15585	1	1002
							15934	9							
11		103301 X	103301	-0-	-0-	-0-	83920	3	28	4	N	17594	17804	1	792
							19353	9							
12		96000 X	96000	-0-	-0-	-0-	77243	3	18757	9	N	17052	17434	1	410
01		97991 X	86442	-0-	-11549	-0-	67385	3	1183	4	N	16249	16229	1	430
							17874	9							
02		96404 X	30728	-0-	-65676	-0-	25968	3	208	4	N	4138	3952	1	616
							4552	9							

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236		COMPL. DATE 12/05/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958					
09		63390 X	62944	-0-	-446	-0-	4698	1	49223	3	Y	7578	7548	1	259
							687	4	8336	9					
10		68659 X	68659	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	7921	7888	1	292
							476	4	8713	9					
*11		63390 X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1	307
							362	4	4105	9					
12		65503 X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1	712
							135	4	5636	9					
01		65503 X	45976	-0-	-19527	-0-	2655	1	38224	3	Y	4598	5000	1	310
							39	4	5058	9					
02		59164 X	42202	-0-	-16962	-0-	2099	1	35489	3	Y	4191	4079	1	422
							4	4	4610	9					

TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940					
09		113520 X	69501	-0-	-44019	-0-	53565	3	263	4	Y	14248	14164	1	532
							15673	9							
10		116715 X	89458	-0-	-27257	-0-	69640	3	172	4	Y	17860	17616	1	776
							19646	9							
11		94380 X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1	346
							15541	9							
12		97526 X	81345	-0-	-16181	-0-	64166	3	417	4	Y	15238	14294	1	1290
							16762	9							
01		89466 X	47791	-0-	-41675	-0-	36881	3	176	4	Y	9758	10452	1	596
							10734	9							
02		80808 X	28287	-0-	-52521	-0-	21269	3	240	4	Y	6162	6461	1	297
							6778	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821					
09		64950 X	56076	-0-	-8874	-0-	3819	1	45286	3	Y	6264	6080	1	394
							81	4	6890	9					
10		67115 X	52804	-0-	-14311	-0-	3689	1	42586	3	Y	5200	5263	1	331
							809	4	5720	9					
*11		64950 X	33655	-0-	-31295	-0-	1167	1	27981	3	Y	4000	4128	1	203
							107	4	4400	9					
12		57939 X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1	14606	3	Y	1694	1699	1	198
							307	4	1863	9					
01		57939 X	47710	-0-	-10229	-0-	512	1	40872	3	Y	5329	5037	1	490
							464	4	5862	9					
*02		64842 X	64842	-0-	-0-	-0-	1307	1	58316	3	Y	4424	4765	1	149
							353	4	4866	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W102H		RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10535	- 14986	
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
09		62100 X	43016	-0-	-19084	-0-	39581 3	3435 9	Y	3123	2974 1		323
10		64170 X	35522	-0-	-28648	-0-	32138 3	3384 9	Y	3076	3045 1		354
*11		62100 X	40853	-0-	-21247	-0-	37116 3	4 4	Y	3394	3438 1		310
							3733 9						
12		48546 X	33700	-0-	-14846	-0-	30541 3	3159 9	Y	2872	2826 1		356
01		48546 X	32797	-0-	-15749	-0-	29969 3	2828 9	Y	2571	2628 1		299
*02		40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	37650 3	3090 9	Y	2809	2841 1		267

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W103H		RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	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		
09		49230 X	28073	-0-	-21157	-0-	24926 3	3147 9	Y	2861	2761 1		296
10		50871 X	19757	-0-	-31114	-0-	16834 3	2923 9	Y	2657	2647 1		306
*11		49230 X	31936	-0-	-17294	-0-	27587 3	4 4	Y	3950	3895 1		361
							4345 9						
12		44206 X	18801	-0-	-25405	-0-	15735 3	3066 9	Y	2787	2802 1		346
01		44206 X	8426	-0-	-35780	-0-	7207 3	1219 9	Y	1108	1325 1		129
*02		30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	25387 3	5575 9	Y	5068	4714 1		483

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W115H		RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	10381 - 14832		
09		49320 X	21488	-0-	-27832	-0-	17462 3	4026 9	Y	3660	3503 1		379
10		50964 X	13978	-0-	-36986	-0-	11351 3	2627 9	Y	2388	2492 1		275
*11		49320 X	29744	-0-	-19576	-0-	24297 3	3 4	Y	4949	4771 1		453
							5444 9						
12		38657 X	21307	-0-	-17350	-0-	17699 3	3608 9	Y	3280	3326 1		407
01		38657 X	22949	-0-	-15708	-0-	18559 3	4390 9	Y	3991	3933 1		465
02		27748 X	27440	-0-	-308	-0-	23335 3	4105 9	Y	3732	3842 1		355

STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID ->	289695	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	10499 - 15031		
09		83160 X	54469	-0-	-28691	-0-	49569 3	254 4	Y	4224	4506 1		141
							4646 9						
10		85932 X	39699	-0-	-46233	-0-	35615 3	413 4	Y	3337	3068 1		410
							3671 9						
11		83010 X	43614	-0-	-39396	-0-	40235 3	53 4	Y	3024	3103 1		331
							3326 9						
12		71951 X	37626	-0-	-34325	-0-	35062 3	37 4	Y	2297	2056 1		572
							2527 9						
01		56296 X	19163	-0-	-37133	-0-	17837 3	195 4	Y	1028	1423 1		177
							1131 9						
02		50848 X	10429	-0-	-40419	-0-	9678 3	36 4	Y	650	648 1		179
							715 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035				
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
09		73830 X	56087	-0-	-17743	-0-	53343 3	2688 9	56 4	Y	2444	2586 1		249
10		69440 X	61578	-0-	-7862	-0-	58513 3	3033 9	32 4	Y	2757	2774 1		232
11		67200 X	47391	-0-	-19809	-0-	44061 3	2184 9	1146 4	Y	1985	2043 1		174
12		69440 X	49944	-0-	-19496	-0-	46124 3	2549 9	1271 4	Y	2317	2043 1		448
01		61566 X	47048	-0-	-14518	-0-	43876 3	3171 9	1 4	Y	2883	2979 1		352
02		55608 X	39389	-0-	-16219	-0-	35749 3	3057 9	583 4	Y	2779	2836 1		295

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557				
09		69930 X	50867	-0-	-19063	-0-	112 1	546 4	45851 3	Y	3962	4017 1		184
10		67611 X	55352	-0-	-12259	-0-	222 1	439 4	49535 3	Y	4687	4507 1		364
11		65430 X	47603	-0-	-17827	-0-	194 1	262 4	42950 3	Y	3815	3821 1		358
12		56141 X	44204	-0-	-11937	-0-	134 1	130 4	40060 3	Y	3527	3427 1		458
01		55366 X	49679	-0-	-5687	-0-	692 1	135 4	44732 3	Y	3745	4021 1		182
02		50008 X	42873	-0-	-7135	-0-	1152 1	142 4	37980 3	Y	3272	3257 1		197

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

09	99164 X	99164	-0-	-0-	-0-	5512	1	86549	3	Y	6058	6235	1	109
						439	4	6664	9					
10	87885 X	51217	-0-	-36668	-0-	3184	1	44223	3	Y	3297	3399	1	7
						183	4	3627	9					
*11	109720 X	109720	-0-	-0-	-0-	4892	1	94709	3	Y	9184	8884	1	307
						17	4	10102	9					
12	129247 X	129247	-0-	-0-	-0-	4975	1	114481	3	Y	8876	8701	1	482
						27	4	9764	9					
*01	136172 X	136172	-0-	-0-	-0-	4997	1	120219	3	Y	9644	9712	1	414
						348	4	10608	9					
*02	109875 X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1	408
						567	4	8098	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

09	70361 X	70361	-0-	-0-	-0-	141	1	57395	3	Y	11423	11444	0	116
						260	4	12565	9					
10	70063 X	70063	-0-	-0-	-0-	279	1	61902	3	Y	6748	6727	0	137
						459	4	7423	9					
11	65250 X	49717	-0-	-15533	-0-	187	1	40638	3	Y	7895	7915	0	117
						207	4	8685	9					
12	72695 X	47487	-0-	-25208	-0-	135	1	40768	3	Y	5889	5935	0	71
						106	4	6478	9					
01	72695 X	40903	-0-	-31792	-0-	614	1	35307	3	Y	4453	4449	0	75
						84	4	4898	9					
02	65660 X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0	41
						59	4	2071	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #:		W104H	RRCID ->	290368	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL	DEPTH	11229	PERF.	11549 - 17589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		26070 X	14840	-0-	-11230	-0-	10494	3	4346	9	N	3951	4477	1	805
10		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	16315	3	5214	9	N	4740	4397	1	1148
*11		18147 X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1	1041
							4423	9							
12		15345 X	14683	-0-	-662	-0-	11567	3	3116	9	N	2833	2875	1	999
01		21514 X	12861	-0-	-8653	-0-	9904	3	3	4	N	2685	2464	1	1220
							2954	9							
*02		29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	22349	3	606	4	N	5823	5830	1	1213
							6405	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		W106H	RRCID ->	290387	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	9788	PERF.	9694 - 17507		
09		57150 X	49070	-0-	-8080	-0-	106	1	43153	3	Y	5112	5165	0	52
							188	4	5623	9					
10		78864 X	48408	-0-	-30456	-0-	196	1	43115	3	Y	4316	4280	0	88
							349	4	4748	9					
11		76320 X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1	43772	3	Y	4225	4250	0	63
							240	4	4648	9					
12		78864 X	47824	-0-	-31040	-0-	142	1	42805	3	Y	4319	4330	0	52
							126	4	4751	9					
01		61535 X	47295	-0-	-14240	-0-	648	1	42433	3	Y	3722	3711	0	63
							120	4	4094	9					
02		45808 X	41600	-0-	-4208	-0-	1130	1	36583	3	Y	3435	3423	0	75
							108	4	3779	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W111H	RRCID ->	290392	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL	DEPTH	9691	PERF.	10108 - 17065		
09		81630 X	65222	-0-	-16408	-0-	143	1	58047	3	Y	6160	6198	0	62
							256	4	6776	9					
10		80507 X	64132	-0-	-16375	-0-	266	1	58280	3	Y	4669	4636	0	95
							450	4	5136	9					
11		77910 X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1	58659	3	Y	5310	5326	0	79
							337	4	5841	9					
12		80228 X	55265	-0-	-24963	-0-	168	1	50733	3	Y	3855	3887	0	47
							123	4	4241	9					
01		72168 X	48780	-0-	-23388	-0-	770	1	44296	3	Y	3266	3258	0	55
							121	4	3593	9					
02		60872 X	56078	-0-	-4794	-0-	1516	1	49639	3	Y	4339	4300	0	94
							150	4	4773	9					

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		W110H	RRCID ->	290403	COMPL. DATE	06/25/2020	TOTAL	DEPTH	9716	PERF.	10201 - 17158		
09		96840 X	58146	-0-	-38694	-0-	119	1	48303	3	Y	8646	8676	0	88
							213	4	9511	9					
10		100068 X	65652	-0-	-34416	-0-	257	1	57020	3	Y	7222	7163	0	147
							431	4	7944	9					
11		96840 X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1	50924	3	Y	3557	3651	0	53
							282	4	3913	9					
12		79360 X	53253	-0-	-26107	-0-	152	1	46108	3	Y	6248	6225	0	76
							120	4	6873	9					
01		65658 X	52239	-0-	-13419	-0-	683	1	44270	3	Y	6505	6472	0	109
							130	4	7156	9					
02		59304 X	48203	-0-	-11101	-0-	1213	1	39418	3	Y	6775	6737	0	147
							119	4	7453	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH 9892	PERF.10187 - 14459					
09	84660 X	70039	-0-	-14621	-0-	139 1	56944 3	Y	11554	11596	0	117
10	75113 X	63850	-0-	-11263	-0-	247 4	12709 9					
11	70140 X	57962	-0-	-12178	-0-	233 1	51364 3	Y	10767	10665	0	219
12	72447 X	52294	-0-	-20153	-0-	409 4	11844 9					
01	72385 X	42508	-0-	-29877	-0-	208 1	45978 3	Y	10475	10538	0	156
02	65380 X	37350	-0-	-28030	-0-	253 4	11523 9					
						148 1	44363 3	Y	6955	7027	0	84
						132 4	7651 9					
						583 1	37893 3	Y	3566	3590	0	60
						109 4	3923 9					
						1101 1	35549 3	Y	539	587	0	12
						107 4	593 9					
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10682 - 14954					
09	78390 X	31481	-0-	-46909	-0-	70 1	28487 3	Y	2529	2571	0	26
10	65782 X	57218	-0-	-8564	-0-	142 4	2782 9					
11	63660 X	53015	-0-	-10645	-0-	238 1	52426 3	Y	3757	3707	0	76
12	64387 X	51679	-0-	-12708	-0-	421 4	4133 9					
01	57877 X	52337	-0-	-5540	-0-	220 1	48466 3	Y	3690	3711	0	55
02	51688 X	48337	-0-	-3351	-0-	270 4	4059 9					
						154 1	46440 3	Y	4495	4496	0	54
						140 4	4945 9					
						714 1	46960 3	Y	4117	4102	0	69
						134 4	4529 9					
						1334 1	43397 3	Y	3159	3159	0	69
						131 4	3475 9					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9885 - 17660					
09	69690 X	43511	-0-	-26179	-0-	88 1	35698 3	Y	6881	6944	0	70
10	55382 X	55382	-0-	-0-	-0-	156 4	7569 9					
11	44640 X	41520	-0-	-3120	-0-	208 1	46291 3	Y	7758	7671	0	157
12	51167 X	51167	-0-	-0-	-0-	349 4	8534 9					
01	55397 X	46223	-0-	-9174	-0-	158 1	34418 3	Y	6134	6200	0	91
02	50036 X	44381	-0-	-5655	-0-	197 4	6747 9					
						143 1	42932 3	Y	7242	7245	0	88
						126 4	7966 9					
						589 1	38733 3	Y	6178	6162	0	104
						105 4	6796 9					
						1127 1	36720 3	Y	5839	5816	0	127
						111 4	6423 9					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9198 - 17087					
09	64110 X	46242	-0-	-17868	-0-	96 1	38656 3	Y	6637	6664	0	67
10	97829 X	97829	-0-	-0-	-0-	189 4	7301 9					
11	64261 X	64261	-0-	-0-	-0-	384 1	86972 3	Y	8971	8856	0	182
12	80410 X	80410	-0-	-0-	-0-	605 4	9868 9					
01	97836 X	42055	-0-	-55781	-0-	254 1	55968 3	Y	7080	7157	0	105
02	88368 X	63473	-0-	-24895	-0-	251 4	7788 9					
						233 1	70201 3	Y	8882	8879	0	108
						206 4	9770 9					
						677 1	34472 3	Y	6180	6184	0	104
						108 4	6798 9					
						1677 1	54232 3	Y	6728	6686	0	146
						163 4	7401 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W101H	RRCID ->	290526	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.10658	- 20479
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	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		376306 X	58148	-0-	-318158	-0-	35934 3	691 4	N	19566	18294 1		1486
							21523 9						
*04		80520 X	60075	-0-	-20445	-0-	35865 3	37 4	N	21975	22403 1		1058
							24173 9						
*05		83204 X	68485	-0-	-14719	-0-	40784 3	941 4	N	24327	24022 1		1363
							26760 9						
*06		80520 X	48829	-0-	-31691	-0-	30545 3	400 4	N	16258	17180 1		441
							17884 9						
*07		83204 X	35212	-0-	-47992	-0-	21655 3	211 4	N	12133	11579 1		995
							13346 9						
*08		68479 X	55249	-0-	-13230	-0-	38098 3	232 4	N	15381	15333 1		1043
							16919 9						
*09		66270 X	23033	-0-	-43237	-0-	15368 3	5 4	N	6964	7354 1		653
							7660 9						
*10		68479 X	20775	-0-	-47704	-0-	13797 3	556 4	N	5838	5332 1		1159
							6422 9						
*11		53460 X	43025	-0-	-10435	-0-	30571 3	29 4	N	11295	11777 1		677
							12425 9						
*12		55242 X	13755	-0-	-41487	-0-	12730 3	5 4	Y	927	705 1		899
							1020 9						
*01		55242 X	23382	-0-	-31860	-0-	17262 3	137 4	Y	5439	6161 1		177
							5983 9						
02		40152 X	21	-0-	-40131	-0-	7 3	14 9	Y	13	189 1		1

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #:		W201H	RRCID ->	290576	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.10850	- 19239
09		94920 X	71415	-0-	-23505	-0-	4426 1	55652 3	Y	9172	9320 1		180
							1248 4	10089 9					
10		98084 X	77158	-0-	-20926	-0-	2730 1	64143 3	Y	9265	8984 1		461
							93 4	10192 9					
11		93600 X	43189	-0-	-50411	-0-	1611 1	34055 3	Y	6737	6642 1		556
							112 4	7411 9					
12		84909 X	75109	-0-	-9800	-0-	4962 1	59455 3	Y	9668	9286 1		938
							57 4	10635 9					
01		84909 X	50327	-0-	-34582	-0-	2433 1	39859 3	Y	6672	7162 1		448
							696 4	7339 9					
02		69692 X	62574	-0-	-7118	-0-	4152 1	50007 3	Y	7393	7179 1		662
							283 4	8132 9					

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		W208H	RRCID ->	291158	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL	DEPTH	10828	PERF.11129	- 15580
09		73920 X	64340	-0-	-9580	-0-	5286 1	50373 3	Y	7809	8039 1		474
							91 4	8590 9					
10		76384 X	64293	-0-	-12091	-0-	6691 1	47666 3	Y	8915	8799 1		590
							129 4	9807 9					
*11		73920 X	55487	-0-	-18433	-0-	4675 1	42302 3	Y	7680	7734 1		536
							62 4	8448 9					
12		69409 X	50988	-0-	-18421	-0-	3622 1	39175 3	Y	7122	6962 1		696
							357 4	7834 9					
01		69409 X	57820	-0-	-11589	-0-	5887 1	43949 3	Y	7207	7431 1		472
							56 4	7928 9					
02		60060 X	48544	-0-	-11516	-0-	5925 1	35046 3	Y	6122	6284 1		310
							839 4	6734 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

STATE MJ MCGARY 56-T2-32				WELL #: W201H	RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837	- 15467		
09	0	99601	-0-	99601	333184	7307 1 27 4	80203 3 12064 9	Y	10967	11145 1	424
10	0	88880	-0-	88880	422064	6021 1 70 4	70668 3 12121 9	Y	11019	11135 1	308
*11	505056 X	82992	-0-	-422064	-0-	5943 1 68 4	67162 3 9819 9	Y	8926	8881 1	353
12	88660 X	79492	-0-	-9168	-0-	5946 1 327 4	62774 3 10445 9	Y	9495	9509 1	339
01	88660 X	52044	-0-	-36616	-0-	3787 1 245 4	40936 3 7076 9	Y	6433	6555 1	217
02	80080 X	39849	-0-	-40231	-0-	1408 1 19 4	33912 3 4510 9	Y	4100	3993 1	324

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W101H	RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989		
*08	0	160786	-0-	160786	160786	496 1 716 4	123820 3 35754 9	Y	32504	32070 0	434
*09	0	219963	-0-	219963	380749	419 1 743 4	171775 3 47026 9	Y	42751	42752 0	433
*10	0	-0-	-0-	-0-	380749			Y	983	1396 0	20
*11	0	164847	-0-	164847	545596	570 1 760 4	132016 3 31501 9	Y	28637	28231 0	426
*12	0	175992	-0-	175992	721588	489 1 434 4	146804 3 28265 9	Y	25695	25810 0	311
*01	843906 X	122318	-0-	-721588	-0-	1669 1 207 4	102960 3 17482 9	Y	15893	15937 0	267
02	189028 X	20163	-0-	-168865	-0-	455 1 74 4	15398 3 4236 9	Y	3851	4034 0	84

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W114H	RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	- 19761		
*08	0	136450	-0-	136450	136450	440 1 622 4	114273 3 21115 9	Y	19195	18939 0	256
*09	0	226292	-0-	226292	362742	439 1 781 4	179850 3 45222 9	Y	41111	40951 0	416
*10	0	-0-	-0-	-0-	362742			Y	32266	32027 0	655
*11	0	191794	-0-	191794	554536	621 1 792 4	144520 3 45861 9	Y	41692	41727 0	620
*12	0	162775	-0-	162775	717311	421 1 383 4	127438 3 34533 9	Y	31394	31634 0	380
*01	862051 X	144740	-0-	-717311	-0-	1785 1 380 4	120155 3 22420 9	Y	20382	20419 0	343
02	189028 X	137404	-0-	-51624	-0-	3559 1 343 4	113493 3 20009 9	Y	18190	18137 0	396

STATE PONY 57-T2-16X9				WELL #: W115H	RRCID -> 292059	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9737	PERF.10050	- 19769		
*08	0	152117	-0-	152117	152117	447 1 621 4	112704 3 38345 9	Y	34859	34393 0	466
*09	0	119106	-0-	119106	271223	208 1 318 4	86122 3 32458 9	Y	29507	29674 0	299
*10	0	-0-	-0-	-0-	271223			Y	870	1151 0	18
*11	0	156414	-0-	156414	427637	518 1 718 4	119827 3 35351 9	Y	32137	31677 0	478
*12	0	170974	-0-	170974	598611	457 1 405 4	137234 3 32878 9	Y	29889	30005 0	362
*01	734411 X	135800	-0-	-598611	-0-	1614 1 329 4	110819 3 23038 9	Y	20944	20954 0	352
02	147896 X	56682	-0-	-91214	-0-	1133 1 175 4	44564 3 10810 9	Y	9827	9965 0	214

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BRIGHAM OPERATING, LLC				092825									
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220	
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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		131440 X	101642	-0-	-29798	-0-	75243 3	26399 9	9	Y	23999	23908 0	91
01		131440 X	109969	-0-	-21471	-0-	81847 3	28122 9	9	Y	25565	25386 0	270
*02		118720 X	93618	-0-	-25102	-0-	68468 3	25150 9	9	Y	22864	22794 0	340
RALPHIE 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 - 16100	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	33636	-0-	33636	33636	24297 3	9339 9	9	Y	8490	7593 0	897
11		SHUT IN	37888	-0-	37888	71524	27459 3	10429 9	9	Y	9481	10061 0	317
12		126642 X	55118	-0-	-71524	-0-	40320 3	14798 9	9	Y	13453	13402 0	368
01		76694 X	70879	-0-	-5815	-0-	52478 3	18401 9	9	Y	16728	16611 0	485
*02		69272 X	58124	-0-	-11148	-0-	41401 3	16723 9	9	Y	15203	15155 0	533
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	21547	PERF.10669 - 10778	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-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		14B DENY	155	-0-	155	155	155 1			N	-0-		-0-
02		14B DENY	140	-0-	140	295	140 1			N	-0-		-0-
CALLON (PERMIAN) LLC				124807									
RICHBURG UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282663	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10943 - 15180	
09		9840 X	2920	-0-	-6920	-0-	600 1	1430 3	3	Y	770	534 1	421
							43 4	847 9	9				
10		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				Y	16	429 1	8
11		9630 X	6172	-0-	-3458	-0-	600 1	4827 3	3	Y	556	424 1	140
							133 4	612 9	9				
12		5146 X	2453	-0-	-2693	-0-	620 1	1061 3	3	Y	639	608 1	171
							69 4	703 9	9				
01		5146 X	1594	-0-	-3552	-0-	615 1	442 3	3	Y	369	394 0	146
							131 4	406 9	9				
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		146
FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID ->	283699	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10336 - 12578	
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2127 3	141 9	9	N	128	183 1	305
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1788 3	91 9	9	N	83		388
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1950 3	95 9	9	N	86	180 1	294
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	973 3	53 9	9	N	48		342
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-		342
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		342
BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID ->	283806	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12618	PERF.10401 - 12410	
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	399 3	99 9	9	N	90	182 1	207
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	569 3	134 9	9	N	122		329
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	727 3	125 9	9	N	114	169 1	274
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	448 3	122 9	9	N	111		385
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	355 3	83 9	9	N	75	173 1	287
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
 MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

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
09	4080 X	2646	-0-	-1434	-0-	2204	3	442	9	N	402	364	1		593	
10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	7043	3	1120	9	N	1018	1085	1		526	
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4164	3	520	9	N	473	737	1		262	
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4856	3	784	9	N	713	718	1		257	
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2852	3	318	9	N	289	356	1		190	
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT				190	

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		291
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				291
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				291

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	1	57	0		329
10	7812 X	618	-0-	-7194	-0-	534	3	84	9	N	76	56	0		349
11	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14011	3	660	9	N	600	497	0		452
12	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0		444
*01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10218	3	443	9	N	403	456	0		391
02	560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT				391

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

09	1860 X	1480	-0-	-380	-0-	1295	3	185	9	N	168	183	1		168
10	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1616	3	191	9	N	174	183	1		159
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				159
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	62				221
01	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	1241	3	150	9	N	136	152	1		205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				252
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	3875	3	454	9	N	413	913	1		278
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2912	3	372	9	N	338	365	1		251
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				251
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300				551
*01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5244	3	524	9	N	476	740	1		287
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				287

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY STATE UNIT 1110		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648																
09		60630 X	58801	-0-	-1829	-0-	55250 3	3551 9	Y	3228	3146 0	10 8				148
10		62651 X	56352	-0-	-6299	-0-	53027 3	3325 9	Y	3023	2966 0	13 8				192
11		60600 X	54366	-0-	-6234	-0-	50987 3	3379 9	Y	3072	3042 0	2 8				220
12		61783 X	55040	-0-	-6743	-0-	51569 3	3471 9	Y	3155	3165 0	3 8				207
01		61783 X	53348	-0-	-8435	-0-	49281 3	678 4	Y	3081	3126 0	2 8				160
							3389 9									
02		50932 X	NO RPT	-0-	-50932	-0-				Y	NO RPT					160

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716																
09		42510 X	39879	-0-	-2631	-0-	34596 3	5283 9	Y	4803	4779 0	12 8				204
10		43152 X	40853	-0-	-2299	-0-	35506 3	5347 9	Y	4861	4765 0	18 8				282
11		41670 X	38307	-0-	-3363	-0-	33255 3	5052 9	Y	4593	4538 0	3 8				334
12		43059 X	39169	-0-	-3890	-0-	33631 3	60 4	Y	4980	4892 0	3 8				419
							5478 9									
01		42966 X	37774	-0-	-5192	-0-	32501 3	5273 9	Y	4794	4698 0	1 8				514
02		37212 X	NO RPT	-0-	-37212	-0-				Y	NO RPT					514

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063																
09		56100 X	36819	-0-	-19281	-0-	32783 3	4036 9	Y	3669	3636 0	13 8				284
10		35495 X	28941	-0-	-6554	-0-	26521 3	225 4	Y	1995	2114 0	10 8				155
							2195 9									
*11		37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	33570 3	336 4	Y	3482	3342 0	4 8				291
							3830 9									
12		38037 X	33799	-0-	-4238	-0-	29340 3	4459 9	Y	4054	4013 0	3 8				329
*01		46148 X	46148	-0-	-0-	-0-	40737 3	5411 9	Y	4919	4892 0	2 8				354
02		34356 X	NO RPT	-0-	-34356	-0-				Y	NO RPT					354

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689																
09		44160 X	38075	-0-	-6085	-0-	36403 3	1672 9	N	1520	1435 0	7 8				181
10		44206 X	38928	-0-	-5278	-0-	36939 3	1989 9	N	1808	1598 0	12 8				379
11		40440 X	36597	-0-	-3843	-0-	34903 3	1694 9	N	1540	1561 0	1 8				357
12		40331 X	37159	-0-	-3172	-0-	35651 3	1508 9	N	1371	1556 0	2 8				170
01		40269 X	32353	-0-	-7916	-0-	30354 3	1999 9	N	1817	1718 0	1 8				268
02		35532 X	NO RPT	-0-	-35532	-0-				N	NO RPT					268

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910																
09		24600 X	18504	-0-	-6096	-0-	16249 3	2255 9	Y	2050	2001 0	8 8				261
10		25420 X	6067	-0-	-19353	-0-	6065 3	2 4	Y	-0-	261 0					-0-
*11		33137 X	33137	-0-	-0-	-0-	29870 3	43 4	Y	2931	2557 0	1 8				373
							3224 9									
12		22413 X	21430	-0-	-983	-0-	19532 3	1898 9	Y	1725	1795 0	2 8				301
01		21607 X	19950	-0-	-1657	-0-	17854 3	2096 9	Y	1905	1828 0	1 8				377
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					377

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807											
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #:		2H	RRCID ->	285591	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL	DEPTH	10922	PERF.	11248 - 18403
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
09		28890 X	22754	-0-	-6136	-0-	20666 3	2088 9	Y	1898	1882 0	7 8	241
10		29853 X	13652	-0-	-16201	-0-	11601 3	5 4	Y	1860	1459 0	6 8	636
							2046 9						
11		28560 X	22208	-0-	-6352	-0-	18273 3	26 4	Y	3554	3736 0	2 8	452
							3909 9						
12		27838 X	25076	-0-	-2762	-0-	22175 3	2901 9	Y	2637	2625 0	4 8	460
*01		26285 X	26285	-0-	-0-	-0-	23730 3	2555 9	Y	2323	2322 0	1 8	460
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			460

FLEMING 13		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9878 - 14324
09		30210 X	26853	-0-	-3357	-0-	26135 3	718 9	N	653	597 0		168
10		30504 X	26938	-0-	-3566	-0-	26076 3	862 9	N	784	773 0	11 8	168
11		29010 X	24813	-0-	-4197	-0-	24105 3	708 9	N	644	505 0		307
12		29078 X	25160	-0-	-3918	-0-	24656 3	504 9	N	458	570 0	2 8	193
01		28458 X	25123	-0-	-3335	-0-	24498 3	625 9	N	568	538 0	2 8	221
02		25060 X	NO RPT	-0-	-25060	-0-			N	NO RPT			221

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #:		10H	RRCID ->	285594	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.	10958 - 20709
09		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-			Y	15	14 0		1
*10		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	923 3	1 4	Y	122	121 0		2
							134 9						
11		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1730 3	20 9	Y	18	20 0		-0-
12		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3		Y	-0-			-0-
*01		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1878 3	406 9	Y	369	356 0		13
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			Y	NO RPT			13

SAUL 35 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.	11288 - 23487
09		45600 X	41973	-0-	-3627	-0-	38356 3	3617 9	Y	3288	3093 0	8 8	287
10		44677 X	44677	-0-	-0-	-0-	40941 3	3736 9	Y	3396	3291 0	16 8	376
11		43530 X	42560	-0-	-970	-0-	38889 3	3671 9	Y	3337	3365 0	2 8	346
12		44981 X	42688	-0-	-2293	-0-	39384 3	3304 9	Y	3004	2962 0	3 8	385
01		44981 X	42213	-0-	-2768	-0-	39026 3	3187 9	Y	2897	2896 0	1 8	385
02		40348 X	NO RPT	-0-	-40348	-0-			Y	NO RPT			385

SANDHU STATE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL	DEPTH	9748	PERF.	9710 - 19709
09		58200 X	52992	-0-	-5208	-0-	50168 3	2824 9	N	2567	2581 0		181
10		59675 X	54076	-0-	-5599	-0-	50930 3	3146 9	N	2860	2763 0	19 8	259
11		56640 X	51361	-0-	-5279	-0-	48497 3	2864 9	N	2604	2587 0		276
12		57257 X	52209	-0-	-5048	-0-	47925 3	1453 4	N	2574	2632 0	1 8	217
							2831 9						
01		56482 X	50518	-0-	-5964	-0-	47535 3	2983 9	N	2712	2582 0	1 8	346
02		49448 X	NO RPT	-0-	-49448	-0-			N	NO RPT			346

SRO 551 ALLOC. A		WELL #:		100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10766 - 18167
09		18030 X	16991	-0-	-1039	-0-	14383 3	586 4	Y	1838	1815 0		250
							2022 9						
10		18631 X	16820	-0-	-1811	-0-	14469 3	293 4	Y	1871	1885 0		236
							2058 9						
11		18030 X	16612	-0-	-1418	-0-	14392 3	188 4	Y	1847	1832 0		251
							2032 9						
12		18631 X	16802	-0-	-1829	-0-	14275 3	530 4	Y	1815	1874 0		192
							1997 9						
01		18166 X	16131	-0-	-2035	-0-	14269 3	1862 9	Y	1693	1696 0	1 8	188
02		15848 X	NO RPT	-0-	-15848	-0-			Y	NO RPT			188

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT 1720		//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

CHRISTIAN 2																

CROCKETT 15																

BOBCAT STATE UNIT 1718																

DAVIS 2728 UNIT																

DAVIS 2728 UNIT																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837					
09	29221 X	29221	-0-	-0-	-0-	25442 3	3779 9	N	3435	3404 0	11 8	416
10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	26025 3	3914 9	N	3558	3538 0	17 8	419
*11	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	23676 3	111 4	N	3228	3237 0	2 8	408
12	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	3551 9						
*01	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	24554 3	3706 9	N	3369	3185 0	3 8	589
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23941 3	3557 9	N	3234	3201 0	2 8	620
									NO RPT			620
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H		RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937 - 21982					
09	36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	31487 3	4937 9	Y	4488	4479 0	9 8	104
10	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	33588 3	4884 9	Y	4440	4407 0	13 8	124
11	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	32529 3	4663 9	Y	4239	4241 0	2 8	120
12	38254 X	35856	-0-	-2398	-0-	30880 3	4976 9	Y	4524	4474 0	3 8	167
01	38471 X	30553	-0-	-7918	-0-	26389 3	4164 9	Y	3785	3811 0	1 8	140
02	34748 X	NO RPT	-0-	-34748	-0-			Y	NO RPT			140
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320					
09	31171 X	31171	-0-	-0-	-0-	27238 3	7 4	Y	3569	3356 0	6 8	224
10	29357 X	28921	-0-	-436	-0-	3926 9						
11	27840 X	26537	-0-	-1303	-0-	24637 3	641 4	Y	3312	3351 0	8 8	177
12	29357 X	27318	-0-	-2039	-0-	3643 9						
01	29357 X	26341	-0-	-3016	-0-	21001 3	2141 4	Y	3086	3080 0	2 8	181
02	29092 X	NO RPT	-0-	-29092	-0-	3395 9						
						23465 3	190 4	Y	3330	3282 0	2 8	227
						3663 9						
						22675 3	71 4	Y	3268	3254 0	5 8	236
						3595 9		Y	NO RPT			236
STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H		RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829					
09	49560 X	44612	-0-	-4948	-0-	39847 3	4765 9	Y	4332	4328 0	15 8	336
10	50375 X	44541	-0-	-5834	-0-	37951 3	320 4	Y	5700	5564 0	29 8	443
11	48750 X	38231	-0-	-10519	-0-	6270 9						
12	47523 X	32735	-0-	-14788	-0-	32941 3	367 4	Y	4475	4538 0	6 8	374
01	46562 X	40476	-0-	-6086	-0-	4923 9						
02	41636 X	NO RPT	-0-	-41636	-0-	29184 3	3551 9	Y	3228	3337 0	3 8	262
						36360 3	4116 9	Y	3742	3733 0	2 8	269
								Y	NO RPT			269
THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 285923	COMPL. DATE 08/04/2018	TOTAL DEPTH 9640	PERF.10188 - 19947					
09	27420 X	24717	-0-	-2703	-0-	20265 3	1748 4	Y	2458	2439 0		83
10	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	2704 9						
*11	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	27105 3	875 4	Y	2946	2831 0	35 8	163
12	31093 X	24231	-0-	-6862	-0-	3241 9						
01	31217 X	30815	-0-	-402	-0-	26671 3	1192 4	Y	3397	3184 0	9 8	367
02	28196 X	NO RPT	-0-	-28196	-0-	3737 9						
						21253 3	2978 9	Y	2707	2937 0	7 8	130
						26090 3	4725 9	Y	4295	4127 0	19 8	279
								Y	NO RPT			279

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. C		//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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 11H	RRCID -> 286074	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH 10666	PERF.10854	- 18459					
09	58499 X	28676	-0-	-29823	-0-	45 1 94 4	24867 3 3670 9	Y	3336	3375 0	5 8	166
10	31124 X	29656	-0-	-1468	-0-	10 1 14 4	25820 3 3812 9	Y	3465	3408 0	9 8	214
11	29070 X	25027	-0-	-4043	-0-	9 1 163 4	21283 3 3572 9	Y	3247	3223 0	1 8	237
12	30039 X	23845	-0-	-6194	-0-	18 1 27 4	20030 3 3770 9	Y	3427	3473 0	1 8	190
01	29822 X	23311	-0-	-6511	-0-	8 1 15 4	19736 3 3552 9	Y	3229	3179 0	1 8	239
02	26796 X	NO RPT	-0-	-26796	-0-			Y	NO RPT			239
WESTWAY 2122		WELL #: 1	RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10156	- 17532					
09	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	37601 3	1988 9	N	1807	1746 1		1154
10	37933 X	37933	-0-	-0-	-0-	35244 3 2058 9	631 4 40087 3	N	1871	1927 1	19 8	1079
11	42328 X	42328	-0-	-0-	-0-	40087 3	2241 9	N	2037	2522 1		594
12	40920 X	26567	-0-	-14353	-0-	25101 3	1466 9	N	1333	1056 1	1 8	870
01	40920 X	27003	-0-	-13917	-0-	25577 3	1426 9	N	1296	1053 1	3 8	1110
02	39508 X	NO RPT	-0-	-39508	-0-			N	NO RPT			1110
WOODSON 36 ALLOC. A		WELL #: 11H	RRCID -> 286081	COMPL. DATE 05/02/2018	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10812	- 20601					
09	86377 X	41427	-0-	-44950	-0-	36369 3	5058 9	Y	4598	4576 0	10 8	198
10	43927 X	43923	-0-	-4	-0-	37546 3	6377 9	Y	5797	5124 0	17 8	854
11	42510 X	40605	-0-	-1905	-0-	34513 3 5688 9	404 4	Y	5171	5723 0	2 8	300
12	43927 X	42702	-0-	-1225	-0-	36204 3 6487 9	11 4	Y	5897	5922 0	4 8	271
01	43927 X	34792	-0-	-9135	-0-	29561 3 5132 9	99 4	Y	4665	4481 0	2 8	453
02	39676 X	NO RPT	-0-	-39676	-0-			Y	NO RPT			453
LANGFORD 98 ALLOC. B		WELL #: 11H	RRCID -> 286096	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 10891	PERF.10980	- 18188					
09	19320 X	15639	-0-	-3681	-0-	14700 3	939 9	Y	854	994 0	3 8	73
10	19003 X	16740	-0-	-2263	-0-	14573 3	2167 9	Y	1970	1843 0	9 8	191
11	17310 X	15615	-0-	-1695	-0-	13924 3	1691 9	Y	1537	1595 0	1 8	132
12	17887 X	15999	-0-	-1888	-0-	14051 3	1948 9	Y	1771	1737 0	2 8	164
*01	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	15845 3	1745 9	Y	1586	1659 0	1 8	90
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			90
WOODSON A36		WELL #: 1	RRCID -> 286147	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 11115	PERF.11182	- 21151					
09	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	30629 3	4728 9	Y	4298	4231 0	9 8	185
10	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	31424 3	4166 9	Y	3787	3403 0	11 8	558
*11	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	28169 3 3457 9	514 4	Y	3143	3516 0	2 8	183
*12	32635 X	32635	-0-	-0-	-0-	29136 3 3485 9	14 4	Y	3168	3204 0	2 8	145
01	31930 X	30491	-0-	-1439	-0-	26698 3 3664 9	129 4	Y	3331	3152 0	1 8	323
02	33012 X	NO RPT	-0-	-33012	-0-			Y	NO RPT			323

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC C		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	10576	-		17490		
09		17280 X	16908	-0-	-372	-0-	15358 3	1550 9	N	1409	1272 0	3 8			262	
10		17856 X	17089	-0-	-767	-0-	15328 3	170 4	N	1446	1348 0	6 8			354	
							1591 9									
11		17220 X	16185	-0-	-1035	-0-	14683 3	1502 9	N	1365	1436 0	1 8			282	
12		17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14809 3	1326 9	N	1205	1199 0	1 8			287	
01		17484 X	16242	-0-	-1242	-0-	14625 3	1617 9	N	1470	1435 0	1 8			321	
02		15792 X	NO RPT	-0-	-15792	-0-			N	NO RPT					321	
		ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID ->	286177	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11395	-		19990
09		31290 X	30378	-0-	-912	-0-	26927 3	3451 9	Y	3137	3112 0	8 8			133	
10		31310 X	29800	-0-	-1510	-0-	26425 3	3375 9	Y	3068	3011 0	12 8			178	
11		30840 X	26523	-0-	-4317	-0-	23409 3	3114 9	Y	2831	2801 0	2 8			206	
12		31868 X	27980	-0-	-3888	-0-	24985 3	45 4	Y	2682	2660 0	2 8			226	
							2950 9									
01		31868 X	24146	-0-	-7722	-0-	21360 3	2786 9	Y	2533	2487 0	1 8			271	
02		28364 X	NO RPT	-0-	-28364	-0-			Y	NO RPT					271	
		LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H		RRCID ->	286265	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11152	-		18245
09		42300 X	36559	-0-	-5741	-0-	32898 3	3661 9	N	3328	3174 0	15 8			259	
10		42253 X	36341	-0-	-5912	-0-	31595 3	1383 4	N	3057	3008 0	18 8			290	
							3363 9									
11		39570 X	35430	-0-	-4140	-0-	30997 3	1189 4	N	2949	3003 0	2 8			234	
							3244 9									
12		38967 X	36712	-0-	-2255	-0-	33210 3	3502 9	N	3184	3100 0	3 8			315	
01		37789 X	35323	-0-	-2466	-0-	32031 3	3292 9	N	2993	3016 0	2 8			290	
02		34132 X	NO RPT	-0-	-34132	-0-			N	NO RPT					290	
		MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID ->	286269	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10554	-		20220
09		56610 X	52138	-0-	-4472	-0-	50762 3	1376 9	N	1251	1257 0	10 8			168	
10		58218 X	53811	-0-	-4407	-0-	51412 3	624 4	N	1614	1418 0	15 8			349	
							1775 9									
11		55560 X	51427	-0-	-4133	-0-	48739 3	1200 4	N	1353	1379 0	2 8			321	
							1488 9									
12		54839 X	50848	-0-	-3991	-0-	49418 3	1430 9	N	1300	1450 0	3 8			168	
01		54374 X	50722	-0-	-3652	-0-	49142 3	1580 9	N	1436	1380 0	1 8			223	
02		48664 X	NO RPT	-0-	-48664	-0-			N	NO RPT					223	
		DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID ->	286301	COMPL. DATE	10/29/2017	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	11166	-		20158
09		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	20500 3	493 4	N	1279	1101 0				630	
							1407 9									
10		20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	19334 3	1219 9	N	1108	1277 0				461	
*11		24211 X	24211	-0-	-0-	-0-	22621 3	96 4	N	1358	1406 0				413	
							1494 9									
12		22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	21427 3	1397 9	N	1270	1103 0				580	
*01		26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	25226 3	1702 9	N	1547	1702 0	1 8			424	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					424	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11215	-		17879		
09		25770 X	19743	-0-	-6027	-0-	17328 3	2415 9	Y	2195	2188 0	8 8			386	
10		20863 X	10939	-0-	-9924	-0-	9033 3	1906 9	Y	1733	1702 0	7 8			410	
11		17190 X	10100	-0-	-7090	-0-	8226 3	133 4	Y	1583	1579 0	1 8			413	
12		17391 X	14946	-0-	-2445	-0-	1741 9									
01		20398 X	13670	-0-	-6728	-0-	13079 3	1867 9	Y	1697	1783 0	2 8			325	
02		18424 X	NO RPT	-0-	-18424	-0-	11914 3	1756 9	Y	1596	1512 0			409		
		WELL #: 42H		RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	11351	-		19101		
09		47670 X	32661	-0-	-15009	-0-	59 1	27990 3	Y	4193	4128 0	8 8			326	
10		49259 X	35093	-0-	-14166	-0-	4612 9	30615 3	Y	4019	4001 0	12 8			332	
11		42810 X	33893	-0-	-8917	-0-	57 1	29742 3	Y	3771	3812 0	2 8			289	
12		42532 X	34271	-0-	-8261	-0-	4421 9									
01		36270 X	33242	-0-	-3028	-0-	3 1	29329 3	Y	3538	3521 0	1 8			328	
02		31696 X	NO RPT	-0-	-31696	-0-	4148 9									
		WELL #: 1H		RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11146	-		17880		
09		51958 X	25505	-0-	-26453	-0-	1 1	2336 9	Y	2124	2070 0	7 8			374	
10		25135 X	25135	-0-	-0-	-0-	22858 3	2277 9	Y	2070	1946 0	9 8			489	
11		25590 X	18638	-0-	-6952	-0-	16499 3	267 4	Y	1702	1746 0	1 8			444	
12		26443 X	20171	-0-	-6272	-0-	1872 9									
01		26443 X	17895	-0-	-8548	-0-	17794 3	2377 9	Y	2161	2188 0	3 8			414	
02		23800 X	NO RPT	-0-	-23800	-0-	15939 3	1956 9	Y	1778	1735 0	1 8			456	
		WELL #: 10H		RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10829	-		18483		
09		23610 X	22194	-0-	-1416	-0-	33 1	18288 3	Y	3458	3494 0	6 8			172	
10		30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	69 4	3804 9								
*11		31163 X	31163	-0-	-0-	-0-	11 1	25554 3	Y	4228	4128 0	11 8			261	
*12		34291 X	34291	-0-	-0-	-0-	14 4	4651 9								
01		30225 X	27904	-0-	-2321	-0-	10 1	26837 3	Y	3750	3735 0	2 8			274	
02		27300 X	NO RPT	-0-	-27300	-0-	191 4	4125 9								
		WELL #: 41H		RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10854	-		18459		
09		50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	94 1	44391 3	Y	5415	5349 0	10 8			421	
10		50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	5957 9									
11		49472 X	49472	-0-	-0-	-0-	83 1	44588 3	Y	5135	5116 0	16 8			424	
12		52111 X	51090	-0-	-1021	-0-	5649 9									
01		52111 X	49171	-0-	-2940	-0-	5 1	43948 3	Y	5017	5054 0	2 8			385	
02		47068 X	NO RPT	-0-	-47068	-0-	5519 9									
		WELL #: 41H		RRCID ->	286388	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10854	-		18459		
09		50442 X	50442	-0-	-0-	-0-	1 1	45477 3	Y	5102	5057 0	4 8			426	
10		50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	5612 9									
11		49472 X	49472	-0-	-0-	-0-	32 1	43783 3	Y	4869	4842 0	2 8			451	
12		52111 X	51090	-0-	-1021	-0-	5356 9									
01		52111 X	49171	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT					451	
02		47068 X	NO RPT	-0-	-47068	-0-			Y	NO RPT					451	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 40H	RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176					
09		30270 X	26974	-0-	-3296	-0-	49 3945	1 9	22980	3	Y	3586	3557	0	7 8	278
10		28520 X	28262	-0-	-258	-0-	45 4026	1 9	24191	3	Y	3660	3625	0	11 8	302
11		27510 X	27024	-0-	-486	-0-	3 3830	1 9	23191	3	Y	3482	3516	0	1 8	267
12		29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	1 4104	1 9	25131	3	Y	3731	3683	0	3 8	312
01		28427 X	26953	-0-	-1474	-0-	17 3803	1 9	23133	3	Y	3457	3447	0	1 8	321
02		25536 X	NO RPT	-0-	-25536	-0-					Y	NO RPT				321
		TOWNSEN 24265 ALLOC. A				WELL #: 10H	RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044					
09		57629 X	57629	-0-	-0-	-0-	49113 6107	3 9	2409	4	N	5552	5433	0	19 8	600
10		58487 X	58487	-0-	-0-	-0-	46197 6250	3 9	6040	4	N	5682	5221	0	28 8	1033
*11		39999 X	39999	-0-	-0-	-0-	1050 5832	1 4	28714	3	N	4003	4517	0	2 8	517
12		60162 X	60162	-0-	-0-	-0-	1085 6262	1 9	52815	3	N	5693	5637	0	6 8	567
*01		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	1085 6402	1 9	54030	3	N	5820	5790	0	3 8	594
02		21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT				594
		CROWLEY UNIT 7558				WELL #: 11H	RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096					
09		52564 X	15626	-0-	-36938	-0-	12691 2851	3 9	84	4	Y	2592	2684	0	6 8	134
10		38285 X	10642	-0-	-27643	-0-	8431 2164	3 9	47	4	Y	1967	1973	0	4 8	124
11		35760 X	17778	-0-	-17982	-0-	14086 3512	3 9	180	4	Y	3193	3000	0	1 8	316
12		36952 X	25164	-0-	-11788	-0-	21111 4051	3 9	2	4	Y	3683	3692	0	2 8	305
01		36952 X	26257	-0-	-10695	-0-	21849 4362	3 9	46	4	Y	3965	3965	0	2 8	303
02		14588 X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT				303
		SRO 551 ALLOC B				WELL #: 101H	RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433					
09		29902 X	29902	-0-	-0-	-0-	25012 3870	3 9	1020	4	Y	3518	3485	0		478
10		30163 X	29675	-0-	-488	-0-	25449 3711	3 9	515	4	Y	3374	3427	0		425
11		29190 X	29058	-0-	-132	-0-	25280 3449	3 9	329	4	Y	3135	3134	0		426
12		30163 X	30018	-0-	-145	-0-	25459 3615	3 9	944	4	Y	3286	3365	0		347
01		30163 X	29586	-0-	-577	-0-	25895	3	3691	9	Y	3355	3328	0	1 8	373
02		27664 X	NO RPT	-0-	-27664	-0-					Y	NO RPT				373

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B		//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 #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213																
09	43500 X	40977	-0-	-2523	-0-	37953	3	3024	9	Y	2749	2722	0	8	8	190
10	44950 X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	14	8	255
11	42330 X	40652	-0-	-1678	-0-	37199	3	108	4	Y	3041	3086	0	2	8	208
12	43524 X	42424	-0-	-1100	-0-	3345	9	39025	3	Y	3090	2955	0	3	8	340
01	42997 X	39422	-0-	-3575	-0-	36229	3	3193	9	Y	2903	2854	0	1	8	388
02	38836 X	NO RPT	-0-	-38836	-0-					Y	NO RPT					388
SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976																
09	35970 X	31665	-0-	-4305	-0-	27472	3	4193	9	Y	3812	3580	0	10	8	333
10	33511 X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17	8	398
11	32520 X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2	8	306
12	33604 X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
01	33604 X	26677	-0-	-6927	-0-	23169	3	3508	9	Y	3189	3180	0	2	8	424
02	25984 X	NO RPT	-0-	-25984	-0-					Y	NO RPT					424
THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167																
09	41100 X	35300	-0-	-5800	-0-	624	1	27911	3	Y	3919	3868	0			132
						2454	4	4311	9							
10	42470 X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	991	4	Y	4189	4040	0	50	8	231
						4608	9									
11	40410 X	18254	-0-	-22156	-0-	720	1	14138	3	Y	2488	2443	0	7	8	269
						659	4	2737	9							
12	39804 X	10053	-0-	-29751	-0-	1392	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
						1555	9									
01	36487 X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
02	32956 X	NO RPT	-0-	-32956	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918																
09	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	61898	3	15	4	Y	4366	4100	0	8	8	274
						4803	9									
10	63140 X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	1464	4	Y	4919	4919	0	11	8	263
						5411	9									
11	57000 X	51864	-0-	-5136	-0-	43397	3	4424	4	Y	3675	3720	0	2	8	216
						4043	9									
12	58900 X	45720	-0-	-13180	-0-	42370	3	343	4	Y	2734	2762	0	2	8	186
						3007	9									
01	58900 X	41452	-0-	-17448	-0-	38769	3	122	4	Y	2328	2342	0	4	8	168
						2561	9									
02	62272 X	NO RPT	-0-	-62272	-0-					Y	NO RPT					168
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822																
09	60660 X	46100	-0-	-14560	-0-	42101	3	10	4	Y	3626	3413	0	6	8	227
						3989	9									
10	62682 X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	1274	4	Y	3643	3667	0	8	8	195
						4007	9									
11	56580 X	51609	-0-	-4971	-0-	43348	3	4419	4	Y	3493	3481	0	2	8	205
						3842	9									
12	55955 X	52773	-0-	-3182	-0-	48546	3	393	4	Y	3485	3451	0	2	8	237
						3834	9									
01	54250 X	49931	-0-	-4319	-0-	46158	3	145	4	Y	3298	3292	0	5	8	238
						3628	9									
02	49000 X	NO RPT	-0-	-49000	-0-					Y	NO RPT					238

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 21H		RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10976	-		21741						
09		94560 X	76711	-0-	-17849	-0-	30 1	64419 2	Y	9135	9031 0	21 8			310	
							2213 4	10049 9								
10		87916 X	76739	-0-	-11177	-0-	31 1	65635 2	Y	8929	8928 0	27 8			284	
							1251 4	9822 9								
11		85080 X	69750	-0-	-15330	-0-	30 1	59903 2	Y	8267	8300 0	3 8			248	
							723 4	9094 9								
12		84227 X	67417	-0-	-16810	-0-	31 1	58263 3	Y	7997	7853 0	5 8			387	
							326 4	8797 9								
01		79267 X	62735	-0-	-16532	-0-	31 1	53340 3	Y	7338	7470 0	2 8			253	
							1292 4	8072 9								
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					253	
		CHRISTIAN 2 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457	-		16707				
09		35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-			Y	-0-					79	
							1490 4	183 9	Y	166	69 1	1 8			175	
10		36797 X	1673	-0-	-35124	-0-			Y							
							45608 3	989 4	Y	3548	3452 0	2 8			269	
*11		50500 X	50500	-0-	-0-	-0-										
							3903 9									
*12		43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	39655 3	40 4	Y	3176	3253 0	3 8			189	
							3494 9									
*01		42645 X	42645	-0-	-0-	-0-	39136 3	31 4	Y	3162	3156 0	1 8			194	
							3478 9									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					194	
		TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #: 22H		RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484	-		20349				
09		79830 X	68693	-0-	-11137	-0-	63436 3	5257 9	Y	4779	4652 0	14 8			219	
							63479 3	5106 9	Y	4642	4546 0	20 8			295	
10		82491 X	68585	-0-	-13906	-0-			Y							
							60411 3	4616 9	Y	4196	4188 0	3 8			300	
11		76320 X	65027	-0-	-11293	-0-			Y							
							59935 3	4805 9	Y	4368	4378 0	4 8			286	
12		75795 X	64740	-0-	-11055	-0-			Y							
							57168 3	787 4	Y	4122	4191 0	2 8			215	
01		71827 X	62489	-0-	-9338	-0-			Y							
							4534 9									
02		58212 X	NO RPT	-0-	-58212	-0-			Y	NO RPT					215	
		SANSOM 3875 ALLOC C		WELL #: 23H		RRCID -> 288285	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 11012	PERF.11404	-		22090				
09		66750 X	60124	-0-	-6626	-0-	30 1	51377 2	Y	6320	6253 0	14 8			214	
							1765 4	6952 9								
10		68479 X	59752	-0-	-8727	-0-	31 1	52021 2	Y	6099	6100 0	19 8			194	
							991 4	6709 9								
11		66270 X	56812	-0-	-9458	-0-	30 1	49982 2	Y	5634	5657 0	2 8			169	
							603 4	6197 9								
12		66309 X	58356	-0-	-7953	-0-	31 1	51951 3	Y	5530	5429 0	3 8			267	
							291 4	6083 9								
01		62124 X	54286	-0-	-7838	-0-	31 1	47402 3	Y	5186	5273 0	1 8			179	
							1148 4	5705 9								
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					179	
		LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #: 31H		RRCID -> 288297	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10440	PERF.10608	-		17789				
09		46680 X	35530	-0-	-11150	-0-	31042 3	4488 9	Y	4080	3982 0	12 8			187	
							30098 3	4299 9	Y	3908	3829 0	17 8			249	
10		46748 X	34397	-0-	-12351	-0-			Y							
							28192 3	3894 9	Y	3540	3533 0	2 8			254	
11		43140 X	32086	-0-	-11054	-0-			Y							
							27748 3	4022 9	Y	3656	3667 0	3 8			240	
12		42346 X	31770	-0-	-10576	-0-			Y							
							27073 3	373 4	Y	3568	3620 0	2 8			186	
01		39370 X	31371	-0-	-7999	-0-										
							3925 9									
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					186	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 288320	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10286	PERF.10561	- 20596					
09	496148 X	106988	-0-	-389160	-0-	91036 3 15843 9	109 4	Y	14403	14041	0	31 8	562
*10	138189 X	138189	-0-	-0-	-0-	120026 3 17981 9	182 4	Y	16346	16627	0	56 8	225
*11	118443 X	118443	-0-	-0-	-0-	103600 3 14818 9	25 4	Y	13471	13450	0	7 8	239
12	169601 X	110275	-0-	-59326	-0-	96670 3 13591 9	14 4	Y	12355	12188	0	11 8	395
01	169601 X	65372	-0-	-104229	-0-	55935 3 9433 9	4 4	Y	8575	8657	0	4 8	309
02	99848 X	NO RPT	-0-	-99848	-0-			Y	NO RPT				309

CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #: 12H		RRCID -> 288326	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10929	- 17526						
09	47130 X	-0-	-0-	-47130	-0-			Y	-0-					71
10	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-			Y	-0-	62 1				9
11	42990 X	25459	-0-	-17531	-0-	23487 3 1461 9	511 4	Y	1328	1235	0	1 8	101	
*12	51134 X	51134	-0-	-0-	-0-	47215 3 3871 9	48 4	Y	3519	3407	0	3 8	210	
*01	55316 X	55316	-0-	-0-	-0-	51604 3 3671 9	41 4	Y	3337	3341	0	1 8	205	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				205	

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #: 12H		RRCID -> 288348	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10760	- 20655					
09	102780 X	70088	-0-	-32692	-0-	57954 3 12065 9	69 4	Y	10968	10657	0	23 8	428
10	106206 X	81583	-0-	-24623	-0-	65922 3 15561 9	100 4	Y	14146	14330	0	49 8	195
11	102780 X	72756	-0-	-30024	-0-	58717 3 14025 9	14 4	Y	12750	12711	0	7 8	227
12	106206 X	75723	-0-	-30483	-0-	61516 3 14198 9	9 4	Y	12907	12710	0	12 8	412
01	106206 X	44340	-0-	-61866	-0-	38255 3 6082 9	3 4	Y	5529	5739	0	3 8	199
02	65408 X	NO RPT	-0-	-65408	-0-			Y	NO RPT				199

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11228	- 21837					
09	47387 X	47387	-0-	-0-	-0-	30 1 1455 4	42341 2	Y	3237	3211	0	7 8	110
10	51677 X	38420	-0-	-13257	-0-	31 1 669 4	35074 2	Y	2405	2431	0	7 8	77
11	50010 X	38234	-0-	-11776	-0-	30 1 423 4	35020 2	Y	2510	2511	0	1 8	75
12	48577 X	46035	-0-	-2542	-0-	31 1 240 4	42758 3	Y	2733	2674	0	2 8	132
01	48980 X	45659	-0-	-3321	-0-	31 1 1006 4	41542 3	Y	2800	2834	0	1 8	97
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3080 9	Y	NO RPT				97

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLISON 36-54 ALLOC 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981						
09		46860 X	41381	-0-	-5479	-0-	37318 3	4063 9	N	3694	3629 0	7 8			336	
10		46345 X	41293	-0-	-5052	-0-	35957 3	1100 4	N	3851	3833 0	12 8			342	
							4236 9									
11		42540 X	37114	-0-	-5426	-0-	33188 3	3926 9	N	3569	3575 0				336	
12		43958 X	24443	-0-	-19515	-0-	20194 3	4249 9	N	3863	3692 0	1 8			506	
01		43896 X	34432	-0-	-9464	-0-	30395 3	4037 9	N	3670	3656 0	1 8			519	
02		38612 X	NO RPT	-0-	-38612	-0-			N	NO RPT					519	
		CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 10H		RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366				
09		36909 X	15311	-0-	-21598	-0-	13297 3	88 4	Y	1751	1748 0	4 8			90	
							1926 9									
10		26474 X	7162	-0-	-19312	-0-	6031 3	34 4	Y	997	1022 0	2 8			63	
							1097 9									
11		22650 X	13857	-0-	-8793	-0-	11788 3	151 4	Y	1744	1633 0	1 8			173	
							1918 9									
12		23405 X	21315	-0-	-2090	-0-	18598 3	2 4	Y	2468	2435 0	2 8			204	
							2715 9									
01		21607 X	20050	-0-	-1557	-0-	17667 3	37 4	Y	2133	2173 0	1 8			163	
							2346 9									
02		14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-			Y	NO RPT					163	
		TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #: 21H		RRCID -> 288535		COMPL. DATE 04/01/2020				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392				
09		53280 X	43140	-0-	-10140	-0-	38786 3	4354 9	Y	3958	3859 0	12 8			182	
10		52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	38553 3	4224 9	Y	3840	3761 0	17 8			244	
11		48120 X	40027	-0-	-8093	-0-	36086 3	3941 9	Y	3583	3568 0	2 8			257	
12		47864 X	39459	-0-	-8405	-0-	35526 3	3933 9	Y	3575	3595 0	3 8			234	
01		45942 X	37832	-0-	-8110	-0-	33716 3	464 4	Y	3320	3379 0	2 8			173	
							3652 9									
02		40264 X	NO RPT	-0-	-40264	-0-			Y	NO RPT					173	
		DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551		COMPL. DATE 04/11/2020				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466				
09		68670 X	66100	-0-	-2570	-0-	56829 3	9271 9	Y	8428	8396 0	17 8			194	
10		70959 X	59923	-0-	-11036	-0-	52117 3	7806 9	Y	7096	7071 0	21 8			198	
11		58980 X	51924	-0-	-7056	-0-	45342 3	6582 9	Y	5984	6010 0	3 8			169	
12		51336 X	39875	-0-	-11461	-0-	34176 3	5699 9	Y	5181	5156 0	3 8			191	
01		68293 X	41065	-0-	-27228	-0-	34675 3	6390 9	Y	5809	5784 0	1 8			215	
02		51268 X	NO RPT	-0-	-51268	-0-			Y	NO RPT					215	
		CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940				
09		88713 X	45078	-0-	-43635	-0-	41709 3	275 4	Y	2813	2774 0	7 8			145	
							3094 9									
*10		34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	31597 3	176 4	Y	2599	2574 0	6 8			164	
							2859 9									
11		42240 X	25775	-0-	-16465	-0-	23007 3	293 4	Y	2250	2190 0	1 8			223	
							2475 9									
12		43648 X	24018	-0-	-19630	-0-	22136 3	3 4	Y	1708	1789 0	1 8			141	
							1879 9									
01		46593 X	28543	-0-	-18050	-0-	26525 3	56 4	Y	1784	1788 0	1 8			136	
							1962 9									
02		42084 X	NO RPT	-0-	-42084	-0-			Y	NO RPT					136	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR UNIT 2827		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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 #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857		PERF.11146 - 20921								
09	32100 X	16700	-0-	-15400	-0-	14290	3	2410	9	Y	2191	2184	0	6	8	93
10	33170 X	32347	-0-	-823	-0-	28529	3	3818	9	Y	3471	3350	0	13	8	201
11	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	28081	3	3469	9	Y	3154	3124	0	2	8	229
*12	31516 X	31516	-0-	-0-	-0-	28340	3	51	4	Y	2841	2829	0	2	8	239
						3125	9									
01	32333 X	27421	-0-	-4912	-0-	24586	3	2835	9	Y	2577	2539	0	1	8	276
02	29456 X	NO RPT	-0-	-29456	-0-					Y	NO RPT					276
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491		PERF.10820 - 21431								
09	73740 X	28007	-0-	-45733	-0-	30	1	23991	2	Y	2874	2849	0	7	8	97
						825	4									
10	79856 X	15163	-0-	-64693	-0-	31	1	13132	2	Y	1590	1631	0	5	8	51
						251	4									
11	79530 X	38319	-0-	-41211	-0-	30	1	33311	2	Y	4160	4084	0	2	8	125
						402	4									
12	82181 X	58810	-0-	-23371	-0-	31	1	51662	3	Y	6207	6028	0	4	8	300
						289	4									
*01	60435 X	60435	-0-	-0-	-0-	31	1	52739	3	Y	5807	5905	0	2	8	200
						1277	4									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 12H		RRCID -> 289930	COMPL. DATE 04/12/2020	TOTAL DEPTH 11328		PERF.11587 - 22191								
09	47040 X	31172	-0-	-15868	-0-	27508	3	3664	9	Y	3331	3330	0	7	8	77
10	48329 X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y	3450	3421	0	10	8	96
11	45780 X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y	3220	3224	0	1	8	91
12	47306 X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2	8	117
01	32209 X	24194	-0-	-8015	-0-	21774	3	2420	9	Y	2200	2235	0	1	8	81
02	29092 X	NO RPT	-0-	-29092	-0-					Y	NO RPT					81
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 14H		RRCID -> 290005	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10868		PERF.11060 - 21311								
09	84180 X	51703	-0-	-32477	-0-	46547	3	5156	9	Y	4687	4699	0	9	8	108
10	86986 X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y	5927	5852	0	18	8	165
11	72750 X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y	5248	5263	0	2	8	148
12	67983 X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3	8	182
01	75671 X	55527	-0-	-20144	-0-	50959	3	4568	9	Y	4153	4181	0	1	8	153
02	66864 X	NO RPT	-0-	-66864	-0-					Y	NO RPT					153
RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #: 71H		RRCID -> 290138	COMPL. DATE 01/21/2021	TOTAL DEPTH 10740		PERF.10798 - 18356								
09	81090 X	57074	-0-	-24016	-0-	47864	3	37	4	Y	8339	8121	0	19	8	346
						9173	9									
10	83793 X	74968	-0-	-8825	-0-	64461	3	10507	9	Y	9552	9525	0	32	8	341
11	77070 X	62022	-0-	-15048	-0-	53189	3	8833	9	Y	8030	8057	0	4	8	310
12	72044 X	60617	-0-	-11427	-0-	52113	3	8504	9	Y	7731	7615	0	6	8	420
*01	61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	53183	3	8298	9	Y	7544	7728	0	3	8	233
02	67704 X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					Y	NO RPT					233

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807												
RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		61620 X	24597	-0-	-37023	-0-	21556 3	17 4	Y	Y	2749	2657 0	6 8	114
							3024 9							
10		53568 X	46201	-0-	-7367	-0-	40925 3	5276 9	Y	Y	4796	4723 0	16 8	171
11		44610 X	37845	-0-	-6765	-0-	33666 3	4179 9	Y	Y	3799	3821 0	2 8	147
12		41757 X	37108	-0-	-4649	-0-	33138 3	3970 9	Y	Y	3609	3557 0	3 8	196
*01		37055 X	37055	-0-	-0-	-0-	33417 3	3638 9	Y	Y	3307	3400 0	1 8	102
02		41720 X	NO RPT	-0-	-41720	-0-			Y	Y	NO RPT			102

RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749				
09		78900 X	36956	-0-	-41944	-0-	32232 3	25 4	Y	Y	4272	4158 0	10 8	177
							4699 9							
10		65875 X	51898	-0-	-13977	-0-	46122 3	5776 9	Y	Y	5251	5223 0	18 8	187
11		54240 X	44417	-0-	-9823	-0-	39500 3	4917 9	Y	Y	4470	4482 0	2 8	173
12		49879 X	41187	-0-	-8692	-0-	36933 3	4254 9	Y	Y	3867	3827 0	3 8	210
*01		39142 X	39142	-0-	-0-	-0-	34842 3	4300 9	Y	Y	3909	3997 0	1 8	121
02		46872 X	NO RPT	-0-	-46872	-0-			Y	Y	NO RPT			121

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549				
09		186090 X	116514	-0-	-69576	-0-	99959 3	2 4	Y	Y	15048	15036 0	25 8	66
							16553 9							
10		192293 X	111372	-0-	-80921	-0-	96101 3	15271 9	Y	Y	13883	13785 0	31 8	133
11		186090 X	93747	-0-	-92343	-0-	81225 3	2 4	Y	Y	11382	11412 0	4 8	99
							12520 9							
12		192293 X	33953	-0-	-158340	-0-	29391 3	4562 9	Y	Y	4147	4048 0	2 8	196
01		166749 X	69114	-0-	-97635	-0-	60633 3	8481 9	Y	Y	7710	7825 0	2 8	79
02		89656 X	NO RPT	-0-	-89656	-0-			Y	Y	NO RPT			79

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032				
09		98712 X	98712	-0-	-0-	-0-	87508 3	2 4	Y	Y	10184	10135 0	52 8	44
							11202 9							
10		117499 X	117499	-0-	-0-	-0-	106135 3	11364 9	Y	Y	10331	10205 0	72 8	98
*11		105089 X	105089	-0-	-0-	-0-	94614 3	2 4	Y	Y	9521	9527 0	9 8	83
							10473 9							
12		73656 X	39939	-0-	-33717	-0-	35450 3	4489 9	Y	Y	4081	3968 0	3 8	193
01		73656 X	57107	-0-	-16549	-0-	46730 3	10377 9	Y	Y	9434	9527 0	3 8	97
02		94052 X	NO RPT	-0-	-94052	-0-			Y	Y	NO RPT			97

BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID -> 290177		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728				
09		106560 X	92819	-0-	-13741	-0-	77843 3	1 4	Y	Y	13614	13594 0	27 8	59
							14975 9							
10		110112 X	67123	-0-	-42989	-0-	56158 3	10965 9	Y	Y	9968	9907 0	25 8	95
11		106560 X	61029	-0-	-45531	-0-	51219 3	1 4	Y	Y	8917	8932 0	3 8	77
							9809 9							
12		110112 X	26763	-0-	-83349	-0-	22268 3	4495 9	Y	Y	4086	3968 0	2 8	193
01		110112 X	58520	-0-	-51592	-0-	50043 3	8477 9	Y	Y	7706	7818 0	2 8	79
02		53732 X	NO RPT	-0-	-53732	-0-			Y	Y	NO RPT			79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807											
HAYES STATE UNIT		WELL #: 42H		RRCID -> 290465		COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10550		- 15271	
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
09		46080 X	30119	-0-	-15961	-0-	25159 3	4960 9	Y	4509	4537 0	6 8	107
10		41323 X	29616	-0-	-11707	-0-	24768 3	4848 9	Y	4407	4410 0	8 8	96
11		37200 X	27607	-0-	-9593	-0-	23230 3	4377 9	Y	3979	3976 0	1 8	98
12		35030 X	27844	-0-	-7186	-0-	23227 3	288 4	Y	3935	3914 0	2 8	117
							4329 9						
01		32922 X	26173	-0-	-6749	-0-	22029 3	4144 9	Y	3767	3797 0	1 8	86
02		22932 X	NO RPT	-0-	-22932	-0-			Y	NO RPT			86

GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507		COMPL. DATE 10/26/2020		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11259		- 21174	
09		90420 X	52502	-0-	-37918	-0-	43519 3	30 4	Y	8139	8046 0	27 8	421
							8953 9						
10		82956 X	59552	-0-	-23404	-0-	51140 3	40 4	Y	7611	7509 0	38 8	485
							8372 9						
11		80280 X	37360	-0-	-42920	-0-	30638 3	240 4	Y	5893	5928 0	4 8	446
							6482 9						
12		66371 X	45986	-0-	-20385	-0-	36854 3	9132 9	Y	8302	8177 0	8 8	563
01		66371 X	48858	-0-	-17513	-0-	40965 3	80 4	Y	7103	7246 0	3 8	417
							7813 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			417

WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10651		- 22151	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		79534 X	NO RPT	-0-	-79534	-0-			N	NO RPT			-0-
02		117208 X	NO RPT	-0-	-117208	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888		COMPL. DATE 10/08/2021		TOTAL DEPTH 10526		PERF.10679		- 20834	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		77995 X	NO RPT	-0-	-77995	-0-			N	NO RPT			-0-
02		114940 X	NO RPT	-0-	-114940	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 10641		PERF.10845		- 20652	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		67564 X	NO RPT	-0-	-67564	-0-			N	NO RPT			-0-
02		99568 X	NO RPT	-0-	-99568	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMAC A2		WELL #: 1LA		RRCID -> 292081		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10881		- 22296	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		64505 X	NO RPT	-0-	-64505	-0-			N	NO RPT			-0-
02		95060 X	NO RPT	-0-	-95060	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMAC A4		WELL #: 2LA		RRCID -> 292082		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10850		- 20648	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		53466 X	NO RPT	-0-	-53466	-0-			N	NO RPT			-0-
02		78792 X	NO RPT	-0-	-78792	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC				141077								
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010
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
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	500
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	502
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	502
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	503
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	505
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	505

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487
09	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	101
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	101
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	101
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	217
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	217
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	217
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	217
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	669	3	100	9	N	91	128
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	128

OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OATMAN C18-25				WELL #:	3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898	3	9	9	N	8	238
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-	238
11	360 N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2	240
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	240
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	243
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	243

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BECKHAM CALDWELL 5-43 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			418
10		48 X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	20			438
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			438
12		144 X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47			485
01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1	312
*02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56			368

ROLWING 4-33															
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			343

OATMAN C18-26															
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523															
09		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	4780	3	471	9	N	428	360	1	334
10		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	6764	3	529	9	N	481	354	1	461
11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	3	N	297	526	1	232
							327	9							
12		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			232
01		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			232
*02		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			232

COLT 4-24															
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892															
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1			129
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			129
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			129
12		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			129
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			129
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			129

OATMAN C19-4A															
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977															
09		11250 X	9853	-0-	-1397	-0-	452	1	8988	3	Y	359	351	1	410
							18	4	395	9					
10		10509 X	9794	-0-	-715	-0-	429	1	8918	3	Y	406	368	1	448
							447	9							
11		10170 X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	275
							415	9							
12		10509 X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1	319
							440	9							
01		10168 X	9505	-0-	-663	-0-	457	1	8653	2	Y	359	180	1	498
							395	9							
*02		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	388	1	7401	2	Y	314	356	1	456
							345	9							

OATMAN C19-4A															
WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
09		T. A.	2	-0-	2	21	2	3			Y	-0-	3	1	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
11		23 X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12		29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)														
CEN TENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
HONEY BADGER 54-T4-34 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3040	3	2	9	N	2		63
10		465 X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-		63
11		450 X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-		63
12		3131 X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-		63
01		3131 X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-		63
02		2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-		63

OATMAN C19-4A														
WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662														
09	T. A.		1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-	3 1	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-
11	15 X		1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	1 X		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
01	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
02	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-

DONALDSON 4-54														
WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129														
09	14850 X	11793	-0-	-3057	-0-	452	1	11148	3	N	175	307	0	257
						193	9							
10	15345 X	11656	-0-	-3689	-0-	465	1	10957	3	N	213	174	0	296
						234	9							
11	11760 X	11209	-0-	-551	-0-	450	1	10500	2	N	235	266	0	263
						259	9							
12	12183 X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	9556	2	N	250	250	0	261
						275	9							
01	12183 X	10258	-0-	-1925	-0-	462	1	9510	2	N	260	300	0	221
						286	9							
*02	11004 X	2315	-0-	-8689	-0-	356	1	1810	2	N	135	134	0	222
						149	9							

FOLK 4-34														
WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
09	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1235	3	223	9	N	203	351	1	428
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76			504
11	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	189
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373	9	N	339	1	8	527
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	152	9	N	138			665
*02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1292	3	96	9	N	87	178	1	574

ROLWING 4-33														
WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12196	3	56	9	N	51	353	1	516
10	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	11395	3	73	9	N	66			582
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3998	3	105	9	N	95	365	1	311
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4086	3	78	9	N	71			382
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39			421
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5			426

PHANTOM (WOLFCAMP)													
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
HEAGNEY 4-48 //CONT.// 141077													
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2820 X	2455	-0-	-365	-0-	438 1	1851 3	N	151			492
							166 9						
10		3038 X	2239	-0-	-799	-0-	441 1	1602 3	N	178	374 1		296
							196 9						
11		2940 X	1909	-0-	-1031	-0-	450 1	1274 2	N	168	1 8		463
							185 9						
12		3038 X	2290	-0-	-748	-0-	453 1	1605 2	N	211	367 1	1 8	306
							232 9						
01		2666 X	2457	-0-	-209	-0-	465 1	1794 2	N	180	133 1		353
							198 9						
*02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	391 1	2288 2	N	108			461
							119 9						
ESSMAN C9-20													
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
KNIGHT 4-51													
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836													
09		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19724 3	458 9	N	416	521 1	1 8	478
10		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	22918 3	468 9	N	425	539 1		364
11		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	22736 2	382 9	N	347	350 1	1 8	360
12		24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	23684 2	464 9	N	422	535 1	1 8	246
01		20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	19890 2	398 9	N	362	184 1	1 8	423
*02		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	20502 2	378 9	N	344	371 1		396
EGGERS 4-31													
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			238
MCAFEE C17-21													
WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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													
09		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-	166 0		158
10		15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-			N	-0-	34 0		124
11		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			124
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124
01		59 X	59	-0-	-0-	-0-	15 1	44 2	N	-0-	29 0		95
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

PHANTOM (WOLFCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EADY D 4 59-60 //CONT.// 141077															
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		34770 X	32959	-0-	-1811	-0-	486	1	29771	3	Y	2456	2421	0	1 8 500
							2702	9							
10		35929 X	32638	-0-	-3291	-0-	500	1	29399	3	Y	2490	2568	0	422
							2739	9							
11		34500 X	31473	-0-	-3027	-0-	472	1	28178	2	Y	2566	2524	0	3 8 461
							2823	9							
12		34286 X	31786	-0-	-2500	-0-	493	1	28948	2	Y	2132	2185	0	3 8 405
							2345	9							
01		34224 X	31021	-0-	-3203	-0-	483	1	27809	2	Y	2479	2071	0	1 8 812
							2	4	2727	9					
*02		27008 X	27008	-0-	-0-	-0-	440	1	24157	2	Y	2192	2454	0	1 8 549
							2411	9							

WOLFMAN D 4 21-24															
WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796															
09		50040 X	40935	-0-	-9105	-0-	603	1	37697	3	N	2395	2520	0	4 8 167
							2635	9							
10		50344 X	41626	-0-	-8718	-0-	620	1	37980	3	N	2751	2652	0	1 8 265
							3026	9							
11		43740 X	38375	-0-	-5365	-0-	600	1	34944	2	N	2475	2542	0	8 8 190
							108	4	2723	9					
12		43803 X	38951	-0-	-4852	-0-	620	1	35651	2	N	2436	2443	0	7 8 176
							2680	9							
01		43059 X	38248	-0-	-4811	-0-	580	1	34854	2	N	2558	2481	0	2 8 251
							2814	9							
02		38220 X	33217	-0-	-5003	-0-	525	1	29020	2	N	2135	2009	0	1 8 376
							1323	4	2349	9					

POWDER KEG C															
WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655															
09		0 Z	54042	-0-	54042	506390	452	1	51318	3	N	2065	2204	0	6 8 446
							2272	9							
10		0 Z	56689	-0-	56689	563079	465	1	37233	3	N	2088	2207	0	1 8 326
							16694	4	2297	9					
11		0 Z	55689	-0-	55689	618768	450	1	51695	2	N	2207	1878	0	16 8 639
							1116	4	2428	9					
12		0 Z	26527	-0-	26527	645295	436	1	24664	2	N	886	937	0	8 8 580
							452	4	975	9					
01		0 Z	44415	-0-	44415	689710	460	1	39571	2	N	1754	1717	0	4 8 613
							2455	4	1929	9					
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	689710					N	16	83	0	546

TIN STAR D															
WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705															
09		30864 X	30864	-0-	-0-	-0-	452	1	26872	3	N	3218	3181	0	3 8 304
							3540	9							
10		31973 X	31973	-0-	-0-	-0-	465	1	27924	3	N	3258	3233	0	329
							3584	9							
11		31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	450	1	27436	2	N	3364	3320	0	5 8 368
							3700	9							
12		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	465	1	29162	2	N	3222	3222	0	5 8 363
							3544	9							
01		33940 X	33940	-0-	-0-	-0-	465	1	29993	2	N	3165	3117	0	1 8 410
							3482	9							
*02		31996 X	31996	-0-	-0-	-0-	418	1	27972	2	N	3278	3327	0	1 8 360
							3606	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BIG FUNDAMENTAL 4-52 //CONT.// 141077															
WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	602	1	11915	3	N	2051	2225	0	1 8	332
						2256	9								
10	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	620	1	12898	3	N	2419	2353	0		398
						2661	9								
11	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	590	1	11880	2	N	2002	1956	0	3 8	441
						2202	9								
12	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	612	1	11153	2	N	1797	1908	0	1 8	329
						1977	9								
01	13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	620	1	10709	2	N	1969	1910	0		388
						2166	9								
*02	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	560	1	9630	2	N	1930	1910	0	1 8	407
						2123	9								
POP B 4-59 60															
WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276															
09	32880 X	26213	-0-	-6667	-0-	641	1	21650	3	N	2998	3042	0	2 8	286
						624	4	3298	9						
10	30907 X	27385	-0-	-3522	-0-	695	1	23456	3	N	2916	2895	0		307
						26	4	3208	9						
11	28800 X	25290	-0-	-3510	-0-	657	1	22072	2	N	2328	2253	0	4 8	378
						2561	9								
12	29326 X	26806	-0-	-2520	-0-	683	1	23096	2	N	2752	2862	0	3 8	265
						3027	9								
01	28179 X	22135	-0-	-6044	-0-	581	1	18756	2	N	2544	2382	0	1 8	426
						2798	9								
02	24724 X	23753	-0-	-971	-0-	605	1	20523	2	N	2386	2522	0	1 8	289
						2625	9								
POP C 4-59 60															
WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176															
09	41490 X	35057	-0-	-6433	-0-	867	1	29256	3	N	3727	3739	0	2 8	389
						834	4	4100	9						
10	40827 X	33966	-0-	-6861	-0-	855	1	28796	3	N	3892	3896	0		385
						34	4	4281	9						
11	37200 X	33484	-0-	-3716	-0-	843	1	28337	2	N	3913	3717	0	5 8	576
						4304	9								
12	38223 X	34661	-0-	-3562	-0-	867	1	29122	2	N	4247	4375	0	4 8	444
						4672	9								
01	37448 X	36911	-0-	-537	-0-	969	1	31175	2	N	4334	4121	0	1 8	656
						4767	9								
02	32732 X	31564	-0-	-1168	-0-	795	1	27001	2	N	3425	3651	0	2 8	428
						3768	9								
DINGO STATE															
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415															
*06	33180 X	31312	-0-	-1868	-0-	437	1	28712	2	N	1883	2197	1	114 8	422
						92	4	2071	9						
*07	40256 X	40256	-0-	-0-	-0-	463	1	37187	2	N	2369	2046	1	167 8	578
						2606	9								
*08	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	465	1	37259	2	N	2271	2225	1	137 8	487
						2498	9								
*09	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	450	1	29758	2	N	1895	1700	1	36 8	646
						1760	4	2085	9						
*10	39804 X	37032	-0-	-2772	-0-	465	1	33888	2	N	1974	1940	1	73 8	607
						508	4	2171	9						
*11	38790 X	26864	-0-	-11926	-0-	449	1	24738	2	N	1496	1386	1	87 8	630
						31	4	1646	9						
*12	40083 X	31124	-0-	-8959	-0-	465	1	28826	2	N	1666	1731	1	77 8	488
						1833	9								
*01	40083 X	26459	-0-	-13624	-0-	458	1	24347	2	N	1504	1402	1	100 8	490
						1654	9								
02	33376 X	28628	-0-	-4748	-0-	420	1	24759	2	N	1666	1551	1	110 8	495
						1616	4	1833	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC														
STINGRAY														
WELL #: 3H RRCID -> 287554														
COMPL. DATE 11/08/2016														
TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
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			
09	13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	154	1 11908	3	N	1655	1314	1		1047
10	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	1821	9 12675	3	N	1680	1710	1		1017
11	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	174	1 11625	2	N	1631	2020	1	10 8	618
12	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1848	9 12436	2	N	1615	1529	1	24 8	680
01	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	160	1 12280	2	N	1674	1499	1	7 8	848
*02	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	1794	9 11235	2	N	1429	1557	1	10 8	710
						165	1							
						1777	9							
						170	1							
						1841	9							
						168	1							
						1572	9							
HIGH NOON A														
WELL #: U 49H RRCID -> 287880														
COMPL. DATE 12/29/2019														
TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
09	60930 X	53210	-0-	-7720	-0-	452	1 48122	3	N	3844	3736	0	2 8	449
10	61907 X	54015	-0-	-7892	-0-	408	4 4228	9		3907	4091	0		265
11	55890 X	46697	-0-	-9193	-0-	464	1 41926	2	N	3880	3895	0	5 8	245
12	57691 X	50891	-0-	-6800	-0-	643	4 4298	9		3773	3797	0	4 8	217
01	56110 X	50298	-0-	-5812	-0-	446	1 45664	2	N	3781	3729	0	1 8	268
02	49672 X	43050	-0-	-6622	-0-	57	4 4159	9		3123	3097	0	1 8	293
						465	1							
						4150	9							
						10	4							
						415	1							
						2070	4							
WILLIAMS 4-53														
WELL #: 2H RRCID -> 287955														
COMPL. DATE 04/27/2016														
TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
09	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	14882	3 1384	9	N	1258	1136	0	1 8	525
10	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3 1417	9	N	1288	1444	0		369
11	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1 15465	2	N	1294	1215	0	2 8	446
12	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	1423	9 16055	2	N	1969	2080	0	2 8	333
01	18389 X	18389	-0-	-0-	-0-	464	1 16321	2	N	1457	1221	0		569
*02	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	2166	9 13313	2	N	1084	1133	0		520
						465	1							
						1603	9							
						416	1							
						1192	9							
OATMAN C-19 A														
WELL #: T 05H RRCID -> 287958														
COMPL. DATE 10/16/2019														
TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
09	42630 X	37422	-0-	-5208	-0-	837	1 33901	3	Y	1113	1097	0	4 8	103
10	44051 X	39681	-0-	-4370	-0-	1460	4 1224	9		1362	1323	0	1 8	141
11	42630 X	36537	-0-	-6093	-0-	817	1 37366	3	Y	1286	1341	0	8 8	78
12	42935 X	38581	-0-	-4354	-0-	1498	9 34284	2	Y	1246	1220	0	8 8	96
01	42935 X	37712	-0-	-5223	-0-	783	1 1415	9		1874	1638	0	2 8	330
*02	29182 X	29182	-0-	-0-	-0-	55	4 35239	2	Y	1516	1624	0	1 8	221
						844	1							
						1127	4							
						847	1							
						85	4							
						709	1							
						3483	4							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIFLEMAN C-19 A //CONT.// 141077															
WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905															
M O	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
09	39090 X	35732	-0-	-3358	-0-	452	1	32446	3	N	2576	2566	0	2 8	259
						834	2								
						2834	9								
10	40176 X	36319	-0-	-3857	-0-	465	1	32805	3	N	2772	2705	0		326
						3049	9								
11	38130 X	34168	-0-	-3962	-0-	450	1	31037	2	N	2437	2503	0	3 8	257
						2681	9								
12	37944 X	35038	-0-	-2906	-0-	465	1	31833	2	N	2491	2508	0	3 8	237
						2740	9								
01	36983 X	34152	-0-	-2831	-0-	465	1	30895	2	N	2538	2529	0	1 8	245
						2792	9								
02	33348 X	26399	-0-	-6949	-0-	414	1	21391	2	N	2282	2200	0	1 8	326
						2084	4	2510	9						
BIRDMAN A															
WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000															
09	84000 X	58653	-0-	-25347	-0-	452	1	55590	3	N	2374	2359	0	1 8	251
						2611	9								
						465	1	55387	3	N	2353	2247	0		357
						2588	9								
11	68340 X	54178	-0-	-14162	-0-	440	1	51321	2	N	2197	2325	0	3 8	226
						2417	9								
12	64325 X	53693	-0-	-10632	-0-	465	1	50722	2	N	2278	2286	0	3 8	215
						2506	9								
01	62775 X	51878	-0-	-10897	-0-	461	1	48912	2	N	2083	2023	0	1 8	274
						214	4	2291	9						
02	54740 X	46095	-0-	-8645	-0-	420	1	42643	2	N	1779	1880	0		173
						1075	4	1957	9						
GELTEMEYER 4-21															
WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270															
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	451	1	1963	3	N	290	342	1		333
						319	9								
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	440	1	1688	3	N	192				525
						211	9								
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	N	164	481	1		208
						180	9								
12	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	951	2	N	513	355	1	1 8	365
						564	9								
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	462	1	817	2	N	292	177	1		480
						321	9								
*02	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	403	1	547	2	N	190	367	1		303
						209	9								
OATMAN C-19 A															
WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981															
09	46800 X	35174	-0-	-11626	-0-	670	1	30869	3	Y	2120	2118	0	1 8	170
						1303	4	2332	9						
10	47709 X	36738	-0-	-10971	-0-	733	1	33511	3	Y	2267	2177	0		260
						2494	9								
11	42090 X	33016	-0-	-9074	-0-	717	1	30180	2	Y	1884	2009	0	2 8	133
						47	4	2072	9						
12	42873 X	33510	-0-	-9363	-0-	706	1	29407	2	Y	2199	2147	0	2 8	183
						978	4	2419	9						
01	40176 X	30490	-0-	-9686	-0-	690	1	28097	2	Y	1500	1505	0	1 8	177
						53	4	1650	9						
*02	25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	668	1	21338	2	Y	1116	1152	0		141
						2375	4	1228	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		TIN STAR H		WELL #:	T 10H	RRCID ->	289653	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	10258 - 15438
M O	ALLOW CODE	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	
09	54030 X	51222	-0-	-2808	-0-	803	1	46455	3	Y	3604	3464	0	2 8	239
10	55831 X	48286	-0-	-7545	-0-	3964	9	730	1	Y	3779	3731	0		287
11	54030 X	46363	-0-	-7667	-0-	4157	9	694	1	Y	3379	3450	0	6 8	210
12	55831 X	47179	-0-	-8652	-0-	3717	9	711	1	Y	3828	3828	0	5 8	205
01	54188 X	48101	-0-	-6087	-0-	4211	9	731	1	Y	4344	4182	0	1 8	366
*02	37441 X	37441	-0-	-0-	-0-	4778	9	712	1	Y	3442	3367	0	1 8	440
						3786	9								
TIN STAR I				WELL #:		U 03H	RRCID ->	289654	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10143	PERF.	10436 - 15513	
09	32580 X	21056	-0-	-11524	-0-	275	1	17634	3	Y	2861	2904	0	1 8	202
10	33666 X	27081	-0-	-6585	-0-	3147	9	388	1	Y	2930	2919	0		213
11	32040 X	27810	-0-	-4230	-0-	3223	9	403	1	Y	2757	2761	0	4 8	205
12	33108 X	28475	-0-	-4633	-0-	3033	9	432	1	Y	2152	2143	0	3 8	211
01	33108 X	23307	-0-	-9801	-0-	2367	9	363	1	Y	1639	1716	0	1 8	133
*02	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	1803	9	280	1	Y	1002	1023	0	1 8	111
						1102	9								
VINTAGE A				WELL #:		U 06H	RRCID ->	290622	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10819 - 19054	
09	55710 X	42414	-0-	-13296	-0-	344	1	35450	3	Y	6018	6023	0	2 8	152
10	57567 X	42122	-0-	-15445	-0-	6620	9	360	1	Y	6013	6018	0		147
11	52770 X	38611	-0-	-14159	-0-	6614	9	347	1	Y	5461	5465	0	5 8	138
12	48918 X	38938	-0-	-9980	-0-	6007	9	368	1	Y	5396	5256	0	4 8	274
01	45136 X	38849	-0-	-6287	-0-	5936	9	381	1	Y	5119	5258	0	1 8	134
*02	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	5631	9	338	1	Y	4625	4571	0	1 8	187
						81	4	5088	9						
VINTAGE UNIT A				WELL #:		U 19H	RRCID ->	290629	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10773 - 18565	
09	59220 X	32591	-0-	-26629	-0-	261	1	26868	3	Y	4965	4982	0	1 8	115
10	47089 X	30944	-0-	-16145	-0-	5462	9	260	1	Y	4810	4806	0		119
11	38160 X	27901	-0-	-10259	-0-	5291	9	245	1	Y	4365	4369	0	2 8	113
12	37386 X	26791	-0-	-10595	-0-	4802	9	247	1	Y	4165	4069	0	2 8	207
01	33697 X	24156	-0-	-9541	-0-	4582	9	231	1	Y	3632	3728	0	1 8	110
*02	23662 X	23662	-0-	-0-	-0-	3995	9	232	1	Y	3519	3486	0		143
						56	4	3871	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
POWDERED DONUT STATE B //CONT.// 141077														
WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		289050 X	159808	-0-	-129242	-0-	144358	3	15450	9	Y	14045	14210	0
10		298685 X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0
11		289050 X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0
12		234391 X	129833	-0-	-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11164	0
01		193936 X	110032	-0-	-83904	-0-	100704	3	9328	9	Y	8480	8626	0
*02		19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	17521	3	2135	9	Y	1941	1694	0

IRON EAGLE DEEP UNIT														
WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
09		47580 X	46707	-0-	-873	-0-	39316	3	7391	9	Y	6719	6704	0
10		44462 X	44462	-0-	-0-	-0-	37362	3	210	4	Y	6264	6221	0
							6890	9						
11		47580 X	41068	-0-	-6512	-0-	34592	2	302	4	Y	5613	5637	0
							6174	9						
12		49166 X	40577	-0-	-8589	-0-	34450	2	606	4	Y	5019	5021	0
							5521	9						
01		49166 X	38139	-0-	-11027	-0-	32964	2	343	4	Y	4393	4427	0
							4832	9						
*02		28305 X	28305	-0-	-0-	-0-	24566	2	3739	9	Y	3399	3348	0

HIGHLANDER EAST DEEP														
WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730														
09		0 W	30360	-0-	30360	214100	504	1	24954	3	Y	4456	4457	0
							4902	9						
10		0 W	28709	-0-	28709	242809	518	1	23684	3	Y	3784	3801	0
							345	4	4162	9				
11		269490 X	26681	-0-	-242809	-0-	512	1	22437	3	Y	3391	3387	0
							2	4	3730	9				
12		28086 X	23934	-0-	-4152	-0-	492	1	20039	3	Y	3094	3080	0
							3403	9						
01		28086 X	23121	-0-	-4965	-0-	534	1	19407	3	Y	2891	2897	0
							3180	9						
02		25368 X	20050	-0-	-5318	-0-	502	1	16850	3	Y	2419	2418	0
							37	4	2661	9				

CABRITO LONG STATE A														
WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550														
09		0	59399	-0-	59399	267358	46413	3	12986	9	Y	11805	11842	0
10		0	50014	-0-	50014	317372	39595	3	10419	9	Y	9472	9502	0
11		0	37039	-0-	37039	354411	29284	3	7755	9	Y	7050	7050	0
12		380541 X	26130	-0-	-354411	-0-	19886	3	6244	9	Y	5676	5643	0
01		79267 X	23522	-0-	-55745	-0-	18340	3	5182	9	Y	4711	4724	0
02		71596 X	17138	-0-	-54458	-0-	13136	3	4002	9	Y	3638	3597	0

CABRITO LONG STATE B														
WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
09		0	52256	-0-	52256	192751	42070	3	10186	9	Y	9260	9278	0
10		0	50778	-0-	50778	243529	41641	3	9137	9	Y	8306	8323	0
11		0	41940	-0-	41940	285469	34328	3	7612	9	Y	6920	6895	0
12		320296 X	34827	-0-	-285469	-0-	27520	3	7307	9	Y	6643	6629	0
01		54591 X	35407	-0-	-19184	-0-	28969	3	6438	9	Y	5853	5702	0
02		49308 X	29707	-0-	-19601	-0-	24077	3	1	4	Y	5117	5055	0
							5629	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 3H		RRCID -> 282986		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200					
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
09	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	12242	4981 3	182	4	Y	551	560	0	1 8	50
10	DLQ	G-10	7260	-0-	7260	19502	606 9 6645 3	51	4	Y	513	511	0		52
11	DLQ	G-10	8657	-0-	8657	28159	564 9 7991 3	6	4	Y	600	597	0		55
12	36842	X	8683	-0-	-28159	-0-	660 9 7976 3	58	4	Y	590	596	0		49
*01	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	649 9 8013 3	33	4	Y	344	352	0		41
*02	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	378 9 8469 3	138	4	Y	250	267	0		24
							275 9								
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 1H		RRCID -> 282990		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245					
09	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	936 1	12730	3	Y	1868	1804	1	6 8	198
10	16120	X	15627	-0-	-493	-0-	81 4 902 1	2055	9	Y	1849	1888	1	2 8	157
11	16560	X	16140	-0-	-420	-0-	373 4 990 1	2034	9	Y	1722	1751	1		128
12	17823	X	17823	-0-	-0-	-0-	80 4 1172 1	1894	9	Y	1624	1655	1	2 8	95
01	17112	X	15300	-0-	-1812	-0-	138 4 1121 1	1786	9	Y	1598	1591	1		102
02	DLQ	G-10	12949	-0-	12949	12949	982 4 943 1	1758	9	Y	1291	1261	1	6 8	126
							468 4 1420 9								
BRIDGER 1-36		WELL #: 2H		RRCID -> 282996		COMPL. DATE 04/18/2014				TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340					
09	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	6721	2814 3	718	9	Y	653	619	0	3 8	104
10	DLQ	G-10	4172	-0-	4172	10893	3466 3 634 9	72	4	Y	576	616	0	2 8	62
11	DLQ	G-10	1602	-0-	1602	12495	776 3 815 9	11	4	Y	741	680	0	1 8	122
12	15192	X	2697	-0-	-12495	-0-	1830 3	867	9	Y	788	810	0	1 8	99
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1979 3 804 9	78	4	Y	731	717	0	1 8	112
02	3780	X	2795	-0-	-985	-0-	2151 3	644	9	Y	585	593	0	1 8	103
FLATHEAD 2-15		WELL #: 4H		RRCID -> 282997		COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626					
09	DLQ	G-10	4964	-0-	4964	10188	3697 3	1267	9	Y	1152	1148	0	7 8	49
10	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	13265	2237 3	840	9	Y	764	768	0	4 8	41
11	DLQ	G-10	2690	-0-	2690	15955	2112 3	578	9	Y	525	531	0	5 8	30
12	19421	X	3466	-0-	-15955	-0-	2705 3	761	9	Y	692	686	0	3 8	33
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	2535 3	946	9	Y	860	862	0	4 8	27
02	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	2147 3 849 9	145	4	Y	772	761	0	4 8	34

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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
			WELL #:	4H	RRCID -> 283039	COMPL. DATE 08/24/2017	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10543							- 18364	
09	DLQ	G-10	21586	-0-	21586	43965	18468 3076 9	3	42 4	Y	2796	2725 0	8 8			291
10	DLQ	G-10	23974	-0-	23974	67939	20617 3241 9	3	116 4	Y	2946	3046 0	5 8			186
11	DLQ	G-10	22121	-0-	22121	90060	19077 2947 9	3	97 4	Y	2679	2688 0	6 8			171
12	112156 X		22096	-0-	-90060	-0-	19041	3	3055 9	Y	2777	2682 0	2 8			264
*01	19448 X		19448	-0-	-0-	-0-	16888	3	7 4	Y	2321	2266 0	2 8			317
02	21112 X		18598	-0-	-2514	-0-	2553 16030 2567	3	1 4	Y	2334	2443 0	2 8			206
BOULDER STATE 57-32			WELL #:	1H	RRCID -> 283071	COMPL. DATE 07/04/2015	TOTAL DEPTH 9767	PERF. 9892							- 14410	
09	14424 X		14424	-0-	-0-	-0-	1183 10 4	1	11299 3	Y	1756	1765 1	8 8			119
10	14791 X		14791	-0-	-0-	-0-	1164 322 4	1	11414 3	Y	1719	1724 1	4 8			110
11	14370 X		13373	-0-	-997	-0-	1041 1834 9	1	10498 3	Y	1667	1667 1				110
12	14911 X		13939	-0-	-972	-0-	1496 2 4	1	10601 3	Y	1673	1639 1	3 8			141
01	14911 X		12913	-0-	-1998	-0-	3100 64 4	1	8360 3	Y	1263	1146 1				258
02	DLQ G-10		10590	-0-	10590	10590	1701 24 4	1	7483 3	Y	1256	1350 1	8 8			156
BIGHORN NORTH UNIT 1-31			WELL #:	1H	RRCID -> 283073	COMPL. DATE 03/27/2015	TOTAL DEPTH 11174	PERF.11100							- 20060	
09	DLQ G-10		15410	-0-	15410	26884	13722 1687 9	3	1 4	Y	1534	1504 0	17 8			80
10	DLQ G-10		15835	-0-	15835	42719	14194 1535 9	3	106 4	Y	1395	1398 0	10 8			67
11	DLQ G-10		15518	-0-	15518	58237	13919	3	1599 9	Y	1454	1432 0	9 8			80
12	73227 X		14990	-0-	-58237	-0-	13325	3	1665 9	Y	1514	1502 0	6 8			86
01	14781 X		14781	-0-	-0-	-0-	13083	3	1698 9	Y	1544	1534 0	11 8			85
02	14476 X		12829	-0-	-1647	-0-	11458	3	1371 9	Y	1246	1250 0	6 8			75
ANACONDA STATE 55-2			WELL #:	7H	RRCID -> 283093	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11266							- 15560	
09	DLQ G-10		1948	-0-	1948	4566	1639 308 9	3	1 4	Y	280	284 0	5 8			5
10	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6616	1723 303 9	3	24 4	Y	275	272 0	3 8			5
11	DLQ G-10		2642	-0-	2642	9258	2125 498 9	3	19 4	Y	453	446 0	3 8			9
12	11551 X		2293	-0-	-9258	-0-	1837 374 9	3	82 4	Y	340	340 0				9
*01	1566 X		1566	-0-	-0-	-0-	1215 331 9	3	20 4	Y	301	306 0				4
02	2464 X		1709	-0-	-755	-0-	1256 369 9	3	84 4	Y	335	335 0				4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	9597 3	76 4	N	1457	1499 0	8 8	132
						1603 9						
10	24459 X	11135	-0-	-13324	-0-	9405 3	7 4	N	1566	1500 0	5 8	193
						1723 9						
11	23670 X	9876	-0-	-13794	-0-	8376 3	1500 9	N	1364	1410 0	4 8	143
12	24459 X	9176	-0-	-15283	-0-	7725 3	28 4	N	1294	1245 0	2 8	190
						1423 9						
01	15128 X	9240	-0-	-5888	-0-	7793 3	158 4	N	1172	1211 0	2 8	149
						1289 9						
02	10528 X	1343	-0-	-9185	-0-	1101 3	57 4	N	168	141 0		176
						185 9						

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

09	DLQ G-10	8605	-0-	8605	16619	6523 3	2 4	Y	1891	1901 0	5 8	36
						2080 9						
10	DLQ G-10	8601	-0-	8601	25220	6518 3	49 4	Y	1849	1850 0	3 8	32
						2034 9						
11	DLQ G-10	8693	-0-	8693	33913	6546 3	42 4	Y	1914	1906 0	3 8	37
						2105 9						
12	43027 X	9114	-0-	-33913	-0-	6671 3	176 4	Y	2061	2046 0		52
						2267 9						
*01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	6088 3	44 4	Y	1971	1998 0		25
						2168 9						
02	8008 X	7102	-0-	-906	-0-	5110 3	180 4	Y	1647	1654 0		18
						1812 9						

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

09	DLQ G-10	22119	-0-	22119	45002	19354 3	39 4	Y	2478	2423 0	8 8	258
						2726 9						
10	DLQ G-10	20665	-0-	20665	65667	17952 3	96 4	Y	2379	2482 0	5 8	150
						2617 9						
11	DLQ G-10	19835	-0-	19835	85502	17227 3	81 4	Y	2297	2295 0	6 8	146
						2527 9						
*12	104879 X	19377	-0-	-85502	-0-	16807 3	2570 9	Y	2336	2259 0	1 8	222
*01	20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	17900 3	7 4	Y	2258	2200 0	2 8	278
						2484 9						
*02	21028 X	17905	-0-	-3123	-0-	15639 3	1 4	Y	2059	2156 0	2 8	179
						2265 9						

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

09	DLQ G-10	30188	-0-	30188	60365	28447 3	52 4	Y	1535	1508 0	5 8	160
						1689 9						
10	DLQ G-10	29201	-0-	29201	89566	27536 3	121 4	Y	1404	1472 0	3 8	89
						1544 9						
11	DLQ G-10	27323	-0-	27323	116889	25731 3	103 4	Y	1354	1353 0	4 8	86
						1489 9						
12	146072 X	29183	-0-	-116889	-0-	27518 3	1665 9	Y	1514	1455 0	1 8	144
*01	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	26521 3	8 4	Y	1291	1258 0	1 8	176
						1420 9						
02	28168 X	23272	-0-	-4896	-0-	22005 3	1 4	Y	1151	1224 0	1 8	102
						1266 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390				
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
09	DLQ G-10	6188	-0-	6188	10818	4923	3	211	4	Y	958	955	0	3 8 87
10	DLQ G-10	6922	-0-	6922	17740	1054	9	52	4	Y	907	900	0	2 8 92
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	25333	5872	3	7	4	Y	919	926	0	1 8 84
12	33019 X	7686	-0-	-25333	-0-	998	9	59	4	Y	974	976	0	1 8 81
*01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6575	3	33	4	Y	1001	963	0	1 8 118
02	7084 X	5356	-0-	-1728	-0-	1011	9	107	4	Y	752	797	0	1 8 72
						6556	3							
						1071	9							
						6848	3							
						1101	9							
						4422	3							
						827	9							

CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565				
09	15660 X	14459	-0-	-1201	-0-	13635	3	83	4	N	674	672	0	5 8 167
10	20212 X	14520	-0-	-5692	-0-	741	9	10	4	N	691	707	0	3 8 148
11	19560 X	13710	-0-	-5850	-0-	13750	3	813	9	N	739	703	0	3 8 181
12	20212 X	13854	-0-	-6358	-0-	760	9	31	4	N	666	676	0	1 8 170
01	15190 X	13017	-0-	-2173	-0-	12897	3	19	4	N	599	616	0	2 8 151
02	13496 X	12094	-0-	-1402	-0-	13090	3	20	4	N	594	584	0	2 8 159
						733	9							
						12339	3							
						659	9							
						11421	3							
						653	9							

COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360				
09	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7115	3	5	4	N	923	927	1	7 8 595
10	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	1015	9	24	4	N	1148	1282	1	3 8 458
11	8310 X	8233	-0-	-77	-0-	7161	3	19	4	N	993	985	1	4 8 466
12	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	1263	9	26	4	N	1146	1299	1	4 8 309
01	8587 X	5916	-0-	-2671	-0-	7122	3	27	4	N	692	760	1	1 8 240
02	7700 X	5512	-0-	-2188	-0-	1092	9	114	4	N	941	749	1	2 8 430
						7436	3							
						1261	9							
						5128	3							
						761	9							
						4363	3							
						1035	9							

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283197		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465				
09	9180 X	5551	-0-	-3629	-0-	4449	3	1102	9	N	1002	999	0	3 8 165
10	9486 X	5152	-0-	-4334	-0-	3932	3	1220	9	N	1109	1104	0	2 8 168
11	9180 X	5524	-0-	-3656	-0-	4182	3	1342	9	N	1220	1230	0	2 8 156
12	9300 X	4165	-0-	-5135	-0-	3076	3	1089	9	N	990	994	0	1 8 151
01	8463 X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1 8 209
02	5180 X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1 8 212

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//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	
		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL	DEPTH	10793	PERF.	10686	- 15392			
09	DLQ	G-10	13667	-0-	13667	29599	10558	3	12	4	Y	2815	2830	0	9	8	121
10	DLQ	G-10	13816	-0-	13816	43415	10690	3	2	4	Y	2840	2803	0	5	8	153
11	DLQ	G-10	9298	-0-	9298	52713	7186	3	49	4	Y	1875	1916	0	4	8	108
12	62820	X	10107	-0-	-52713	-0-	2063	9	39	4	Y	2225	2224	0	2	8	107
*01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	7620	3	90	4	Y	2958	2965	0	5	8	95
02	12768	X	11037	-0-	-1731	-0-	2448	9	167	4	Y	2555	2534	0	4	8	112
		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	10386	PERF.	10790	- 21324			
09	60810	X	38133	-0-	-22677	-0-	32095	3	6038	9	Y	5489	5714	0	15	8	-0-
10	62837	X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9	8	42
11	48960	X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14	8	78
12	50592	X	39460	-0-	-11132	-0-	32795	3	6665	9	Y	6059	6081	0	7	8	49
01	40548	X	37443	-0-	-3105	-0-	31253	3	7	4	Y	5621	5601	0	9	8	60
02	DLQ	G-10	39448	-0-	39448	39448	6183	9	17	4	Y	5162	5194	0	12	8	16
		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL	DEPTH	10853	PERF.	11116	- 15105			
09	9270	X	9090	-0-	-180	-0-	7338	3	1752	9	N	1593	1630	0			280
10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	7012	3	1847	9	N	1679	1537	0	108	8	314
11	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	6306	3	17	4	N	1300	1370	0			244
12	9579	X	8459	-0-	-1120	-0-	1430	9	3	4	N	1490	1586	0			148
01	9393	X	8415	-0-	-978	-0-	6817	3	1921	9	N	1746	1461	0	213	8	220
02	8484	X	7336	-0-	-1148	-0-	1639	9	18	4	N	1251	1315	0			156
		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	11211	PERF.	11279	- 16110			
09	7110	X	6744	-0-	-366	-0-	6121	3	623	9	N	566	553	0	8	8	29
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5	8	60
11	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3	8	48
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6233	3	1062	9	N	965	968	0	2	8	43
*01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6752	3	58	4	N	764	739	0	3	8	65
*02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	840	9	1001	9	N	910	899	0	4	8	72
		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569	- 21157			
09	DLQ	G-10	14160	-0-	14160	35059	966	1	11277	3	Y	1586	1579	0	8	8	51
10	DLQ	G-10	16278	-0-	16278	51337	172	4	12395	3	Y	1904	1881	0	5	8	69
11	DLQ	G-10	15501	-0-	15501	66838	756	4	2094	9		1680	1677	0	5	8	67
12	81554	X	14716	-0-	-66838	-0-	907	1	11253	3	Y	1677	1675	0	3	8	66
*01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	1493	4	1848	9		1610	1606	0	4	8	66
02	14700	X	10984	-0-	-3716	-0-	877	1	11885	3	Y	1364	1369	0	4	8	57
		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL	DEPTH	11316	PERF.	11569	- 21157			
09	DLQ	G-10	14160	-0-	14160	35059	109	4	1845	9		1586	1579	0	8	8	51
10	DLQ	G-10	16278	-0-	16278	51337	996	1	10330	3	Y	1904	1881	0	5	8	69
11	DLQ	G-10	15501	-0-	15501	66838	171	4	1771	9		1680	1677	0	5	8	67
12	81554	X	14716	-0-	-66838	-0-	819	1	8351	3	Y	1677	1675	0	3	8	66
*01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	314	4	1500	9		1610	1606	0	4	8	66
02	14700	X	10984	-0-	-3716	-0-	171	4	1771	9		1364	1369	0	4	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT C		//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
		WELL #: 3H		RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 10733	PERF.11032	-		21568						
09	49950 X	36745	-0-	-13205	-0-	33903	3	2842	9	Y	2584	2686	0	12	8	-0-
10	51615 X	35344	-0-	-16271	-0-	32254	3	3090	9	Y	2809	2783	0	8	8	18
11	44790 X	33510	-0-	-11280	-0-	30505	3	3005	9	Y	2732	2706	0	8	8	36
12	40145 X	36402	-0-	-3743	-0-	33111	3	3291	9	Y	2992	3002	0	4	8	22
01	37975 X	33579	-0-	-4396	-0-	30792	3	7	4	Y	2527	2517	0	5	8	27
02 DLQ G-10		33438	-0-	33438	33438	30925	3	15	4	Y	2271	2286	0	5	8	7
						2780 2498										
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 1H		RRCID -> 283346	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10381	PERF.10450	-		20230						
09	DLQ G-10	70342	-0-	70342	145244	63854	3	68	4	Y	5836	5771	0	20	8	138
						6420 9										
10	DLQ G-10	71114	-0-	71114	216358	64557	3	6557	9	Y	5961	5908	0	14	8	177
11	DLQ G-10	64081	-0-	64081	280439	57981	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	8	157
12	346146 X	65707	-0-	-280439	-0-	59366	3	9	4	Y	5756	5752	0	6	8	155
						6332 9										
*01	65512 X	65512	-0-	-0-	-0-	58945	3	13	4	Y	5958	5898	0	10	8	205
						6554 9										
*02	58109 X	58109	-0-	-0-	-0-	52194	3	117	4	Y	5271	5449	0	11	8	16
						5798 9										
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 283355	COMPL. DATE 01/01/2017	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10787	-		21315						
09	38580 X	15396	-0-	-23184	-0-	14980	3	416	9	Y	378	406	0	2	8	61
10	31155 X	28322	-0-	-2833	-0-	25284	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	8	79
11	26220 X	24556	-0-	-1664	-0-	22171	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	8	93
12	25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	22811	3	2418	9	Y	2198	2206	0	3	8	82
01	28334 X	22935	-0-	-5399	-0-	20421	3	5	4	Y	2281	2271	0	5	8	87
						2509 9										
02 DLQ G-10		22462	-0-	22462	22462	20212	3	10	4	Y	2036	2048	0	6	8	69
						2240 9										
BIG SKY 55-16		WELL #: 1H		RRCID -> 283366	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10721	-		14980						
09	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	10413	3	9	4	N	2284	2276	0			187
						2512 9										
10	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	11403	3	2591	9	N	2355	2098	0			444
11	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	9711	3	2371	9	N	2155	2440	0			159
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	12644	3	2697	9	N	2452	2441	0			170
01	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	10162	3	2317	9	N	2106	2089	0			187
*02	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	7492	3	1795	9	N	1632	1665	0			154
						2199 9										
MADISON 2-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283506	COMPL. DATE 10/04/2017	TOTAL DEPTH 10933	PERF.10936	-		15588						
09	DLQ G-10	13281	-0-	13281	27432	10874	3	84	4	Y	2112	2125	0			83
						2323 9										
10	DLQ G-10	9189	-0-	9189	36621	7946	3	1	4	Y	1129	1151	0			61
						1242 9										
11	DLQ G-10	13874	-0-	13874	50495	10591	3	96	4	Y	2897	2838	0			120
						3187 9										
12	64135 X	13640	-0-	-50495	-0-	10392	3	56	4	Y	2902	2886	0			136
						3192 9										
*01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	4	Y	2441	2471	0			106
						2685 9										
02	12936 X	11409	-0-	-1527	-0-	8956	3	254	4	Y	1999	2026	0			79
						2199 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. MADISON 2-11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.11211	- 15486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	11518	-0-	11518	22754	9592 1850	3 9	76 4	Y	1682	1690 0	66	
10	DLQ G-10	10299	-0-	10299	33053	8674 1624	3 9	1 4	Y	1476	1462 0	80	
11	DLQ G-10	9254	-0-	9254	42307	7438 1739	3 9	77 4	Y	1581	1596 0	65	
12	51321 X	9014	-0-	-42307	-0-	7403 1569	3 9	42 4	Y	1426	1424 0	67	
*01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	7305 1669	3 9	48 4	Y	1517	1518 0	66	
02	9268 X	8154	-0-	-1114	-0-	6371 1587	3 9	196 4	Y	1443	1452 0	57	

THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11815	- 17485	
09	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	12896 1235	3 9	424 4	N	1123	1147 0	8 8	34
10	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	13294 1056	3 9	6 4	N	960	968 0	5 8	21
11	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	12314 1956	3 9	207 4	N	1778	1767 0	5 8	27
12	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1140 127	3 9	75 4	N	115	138 0	4	
*01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1 4	N	-0-	4 0	-0-	
*02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	11145 1141	3 9	35 4	N	1037	998 0	5 8	34

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10886	- 18515	
09	29520 X	28491	-0-	-1029	-0-	26102 2318	3 9	71 4	N	2107	2060 0	9 8	176
10	30504 X	28107	-0-	-2397	-0-	25952 2130	3 9	25 4	N	1936	1930 0	4 8	178
11	29520 X	26451	-0-	-3069	-0-	24325 1874	3 9	252 4	N	1704	1709 0	3 8	170
12	30473 X	28206	-0-	-2267	-0-	25969 2226	3 9	11 4	N	2024	1990 0	2 8	202
01	29636 X	27566	-0-	-2070	-0-	24966 2446	3 9	154 4	N	2224	2250 0	2 8	174
02	26600 X	24015	-0-	-2585	-0-	21844 2064	3 9	107 4	N	1876	1870 0	2 8	178

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11432	- 21650	
09	25890 X	23428	-0-	-2462	-0-	20978	3	2450 9	N	2227	2218 0	8 8	114
10	26753 X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354 9	N	2140	2139 0	5 8	110
11	25830 X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965 9	N	1786	1814 0	3 8	79
12	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	22323	3	2933 9	N	2666	2624 0	2 8	119
01	24242 X	22328	-0-	-1914	-0-	19523 2720	3 9	85 4	N	2473	2377 0	3 8	212
02	21896 X	21196	-0-	-700	-0-	18708	3	2488 9	N	2262	2290 0	4 8	180

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BLACKTAIL 1-34 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 283621	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL	DEPTH 10993	PERF.11171	-	20630						
09	44580 X	43374	-0-	-1206	-0-	36462	3	6912	9	N	6284	6271	0	35	8	145
10	46066 X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	22	8	148
11	44580 X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	16	8	268
12	44826 X	39375	-0-	-5451	-0-	32922	3	6453	9	N	5866	5854	0	12	8	268
01	44826 X	38814	-0-	-6012	-0-	32371	3	90	4	N	5775	5800	0	14	8	229
		WELL #: 2H		RRCID -> 283665	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL	DEPTH 11003	PERF.11100	-	15445						
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	4081	1562	3	343	9	Y	312	307	0	5	8	33
10	DLQ G-10	1967	-0-	1967	6048	1611	3	11	4	Y	314	284	0	5	8	58
		WELL #: 2H		RRCID -> 283675	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF.10707	-	18255						
11	DLQ G-10	2129	-0-	2129	8177	1522	3	220	4	Y	352	385	0	5	8	20
12	10047 X	1870	-0-	-8177	-0-	1436	3	59	4	Y	341	338	0	2	8	21
*01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1406	3	96	4	Y	358	356	0	3	8	20
*02	2800 N	3178	-0-	378	378	2616	3	209	4	Y	321	320	0	3	8	18
		WELL #: 1H		RRCID -> 283686	COMPL. DATE 03/06/2017	TOTAL	DEPTH 10736	PERF.10176	-	20577						
09	47490 X	33199	-0-	-14291	-0-	31157	3	62	4	Y	1800	1792	0	9	8	36
10	47275 X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	10	4	Y	2211	2197	0	6	8	44
11	45750 X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	12	4	Y	2035	2019	0	5	8	55
12	43648 X	36966	-0-	-6682	-0-	34609	3	38	4	Y	2108	2101	0	3	8	59
01	43648 X	34636	-0-	-9012	-0-	32412	3	22	4	Y	2002	2032	0	4	8	25
02	DLQ G-10	30589	-0-	30589	30589	28500	3	98	4	Y	1810	1821	0	4	8	10
		WELL #: 1H		RRCID -> 283714	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL	DEPTH 10829	PERF.10979	-	15167						
09	20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-	19107	3	5304	9	N	8	8	8			437
10	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	11669	3	3270	9	N	4822	5140	0			119
11	20340 X	14939	-0-	-5401	-0-	12702	3	3263	9	N	2973	2923	0	12	8	157
12	17205 X	15965	-0-	-1240	-0-	8385	3	2199	9	N	2966	2957	0	6	8	160
01	21018 X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048	0	8	8	103
02	18984 X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664	0	6	8	116

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
09	91216 X	91216	-0-	-0-	-0-	78981 3	12235 9	N	11123	11082 0	36 8	26		
10	101253 X	101253	-0-	-0-	-0-	90547 3	10706 9	N	9733	9716 0	23 8	20		
11	103699 X	103699	-0-	-0-	-0-	93672 3	2 4	N	9114	9086 0	18 8	30		
12	91399 X	91399	-0-	-0-	-0-	82593 3	8806 9	N	8005	7999 0	9 8	27		
*01	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	34204 3	25 4	N	8345	8333 0	13 8	26		
*02	36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	28297 3	172 4	N	6994	6964 0	13 8	43		

EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	10610	-	14830
09	24750 X	12785	-0-	-11965	-0-	10217 3	54 4	N	2285	2388 0	16 8	382		
10	25575 X	15268	-0-	-10307	-0-	12218 3	2 4	N	2771	2729 0	10 8	414		
11	24750 X	14496	-0-	-10254	-0-	11761 3	2735 9	N	2486	2361 0	10 8	529		
12	19375 X	14998	-0-	-4377	-0-	12042 3	9 4	N	2679	2810 0	5 8	393		
01	17329 X	14824	-0-	-2505	-0-	12021 3	1 4	N	2547	2612 0	8 8	320		
*02	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	12918 3	9 4	N	2407	2384 0	8 8	335		

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	11063	-	20561
09	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	16731 3	4498 9	N	4089	4058 0	18 8	37		
10	64511 X	22559	-0-	-41952	-0-	17563 3	478 4	N	4107	4095 0	19 8	30		
11	62430 X	21888	-0-	-40542	-0-	17185 3	491 4	N	3829	3820 0	18 8	21		
12	64511 X	22562	-0-	-41949	-0-	18058 3	181 4	N	3930	3899 0	4 8	48		
01	22568 X	19397	-0-	-3171	-0-	15241 3	259 4	N	3543	3533 0	21 8	37		
02	20440 X	17434	-0-	-3006	-0-	13765 3	255 4	N	3104	3073 0	7 8	61		

PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449	-	16292
09	24210 X	20909	-0-	-3301	-0-	16422 3	4487 9	N	4079	3983 0	11 8	306		
10	24118 X	20532	-0-	-3586	-0-	16001 3	6 4	N	4114	4086 0	7 8	327		
11	22590 X	17854	-0-	-4736	-0-	13567 3	115 4	N	3793	3886 0	6 8	228		
12	22971 X	17968	-0-	-5003	-0-	13766 3	33 4	N	3790	3787 0	3 8	228		
01	22444 X	17183	-0-	-5261	-0-	12940 3	84 4	N	3781	3770 0	4 8	235		
02	19516 X	14948	-0-	-4568	-0-	11112 3	170 4	N	3333	3453 0	5 8	110		

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438										
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT				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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10		60880	-0-	60880	131725		52267	3	473	4	Y	7400	7308 0 31 8 81
									8140	9					
10	DLQ	G-10		63804	-0-	63804	195529		53689	3	249	4	Y	8969	9010 0 18 8 22
									9866	9					
11	DLQ	G-10		57893	-0-	57893	253422		50415	3	44	4	Y	6758	6733 0 18 8 29
									7434	9					
12	315489	X		62067	-0-	-253422	-0-		54356	3	117	4	Y	6904	6901 0 9 8 23
									7594	9					
*01	62478	X		62478	-0-	-0-	-0-		54959	3	55	4	Y	6785	6771 0 13 8 24
									7464	9					
*02	58490	X		58490	-0-	-0-	-0-		51433	3	250	4	Y	6188	6185 0 13 8 14
									6807	9					

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT															
WELL #:	1H	RRCID ->	285654	COMPL.	DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540				
09	84548	X	84548	-0-	-0-	-0-	79222	3	5326	9	N	4842	4804	0	43 8 19
10	86099	X	86099	-0-	-0-	-0-	80668	3	5431	9	N	4937	4882	0	47 8 27
11	78101	X	78101	-0-	-0-	-0-	73048	3	14	4	N	4581	4542	0	32 8 34
							5039	9							
12	84562	X	84562	-0-	-0-	-0-	79263	3	16	4	N	4803	4806	0	6 8 25
							5283	9							
01	85403	X	85403	-0-	-0-	-0-	79870	3	5533	9	N	5030	4954	0	61 8 40
*02	73089	X	73089	-0-	-0-	-0-	68431	3	32	4	N	4205	4191	0	16 8 38
							4626	9							

MADISON 2-11															
WELL #:	1H	RRCID ->	285679	COMPL.	DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735				
09	DLQ	G-10		2977	-0-	2977	6387	3	62	4	Y	842	838	0	14 8 33
							926	9							
10	DLQ	G-10		4912	-0-	4912	11299	3	1	4	Y	708	694	0	9 8 38
							4132	3							
11	DLQ	G-10		4806	-0-	4806	16105	3	77	4	Y	659	659	0	11 8 27
							779	9							
12	21003	X		4898	-0-	-16105	-0-	3	3890	3	47	4	Y	874	855 0 5 8 41
								9	961	9					
*01	3885	X		3885	-0-	-0-	-0-	3	2800	3	48	4	Y	943	936 0 7 8 41
								9	1037	9					
02	4480	X		3590	-0-	-890	-0-	3	2450	3	193	4	Y	861	860 0 8 8 34
								9	947	9					

APPLETON EAST UNIT C20-9															
WELL #:	1H	RRCID ->	285766	COMPL.	DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584				
09	21660	X	17614	-0-	-4046	-0-	15085	3	2529	9	N	2299	2283	0	23 8 409
10	31062	X	19646	-0-	-11416	-0-	16372	3	410	4	N	2604	2498	0	15 8 500
							2864	9							
11	30060	X	17828	-0-	-12232	-0-	14590	3	811	4	N	2206	2314	0	10 8 382
							2427	9							
12	31062	X	16354	-0-	-14708	-0-	13796	3	107	4	N	2228	2213	0	4 8 393
							2451	9							
01	19654	X	17190	-0-	-2464	-0-	14845	3	35	4	N	2100	2205	0	6 8 282
							2310	9							
02	17752	X	15626	-0-	-2126	-0-	13349	3	144	4	N	1939	1900	0	7 8 314
							2133	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 285812	COMPL. DATE 08/13/2018				TOTAL DEPTH 10619	PERF.10808		- 20454				
09	DLQ	G-10	34030	-0-	34030	68973	31714	3	148	4	Y	1971	1937	0	17	8	21
10	DLQ	G-10	60411	-0-	60411	129384	56916	3	138	4	Y	3052	3054	0	11	8	8
11	DLQ	G-10	63952	-0-	63952	193336	59914	3	27	4	Y	3646	3620	0	19	8	15
12	261026	X	67690	-0-	-193336	-0-	63114	3	70	4	Y	4096	4088	0	9	8	14
*01	68402	X	68402	-0-	-0-	-0-	63808	3	34	4	Y	4145	4133	0	12	8	14
*02	58687	X	58687	-0-	-0-	-0-	54809	3	267	4	Y	3283	3280	0	10	8	7
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 285813	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10782	PERF.10999		- 20618				
09	DLQ	G-10	27695	-0-	27695	55144	25975	3	121	4	Y	1454	1429	0	13	8	16
10	DLQ	G-10	38605	-0-	38605	93749	35553	3	86	4	Y	2696	2697	0	8	8	7
11	DLQ	G-10	33886	-0-	33886	127635	31693	3	14	4	Y	1981	1969	0	11	8	8
12	166770	X	39135	-0-	-127635	-0-	36719	3	41	4	Y	2159	2154	0	6	8	7
*01	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	35364	3	18	4	Y	2201	2193	0	7	8	8
*02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	34799	3	169	4	Y	2342	2337	0	8	8	5
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 285816	COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 10582	PERF.10905		- 20414				
09	DLQ	G-10	45872	-0-	45872	82705	43493	3	203	4	Y	1978	1941	0	21	8	21
10	DLQ	G-10	56309	-0-	56309	139014	53835	3	130	4	Y	2131	2133	0	14	8	5
11	DLQ	G-10	64406	-0-	64406	203420	60929	3	28	4	Y	3135	3108	0	19	8	13
12	276222	X	72802	-0-	-203420	-0-	68864	3	77	4	Y	3510	3501	0	10	8	12
*01	75698	X	75698	-0-	-0-	-0-	71720	3	37	4	Y	3583	3569	0	14	8	12
*02	73606	X	73606	-0-	-0-	-0-	69286	3	337	4	Y	3621	3610	0	15	8	8
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID -> 285870	COMPL. DATE 09/27/2018				TOTAL DEPTH 11068	PERF.11740		- 15830				
09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	11770	3	2135	9	N	1941	1820	0	20	8	325
10	19220	X	13007	-0-	-6213	-0-	10845	3	105	4	N	1870	1824	0	13	8	358
11	18600	X	11991	-0-	-6609	-0-	9476	3	591	4	N	1749	1845	0	9	8	253
12	19220	X	13854	-0-	-5366	-0-	11647	3	110	4	N	1906	1760	0	4	8	395
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	12493	3	353	4	N	1589	1763	0	6	8	215
*02	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	11590	3	366	4	N	1619	1546	0	6	8	282

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
CIMAREX ENERGY CO.																		
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 153438																		
WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT																		
WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-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																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-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																		
09		37110	X	23112	-0-	-13998	-0-	20328	3	126	4	Y	2416	2393	0	4	8	26
								2658	9									
10		38347	X	22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	63	4	Y	2271	2288	0	3	8	6
								2498	9									
11		37110	X	20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	12	4	Y	2048	2042	0	3	8	9
								2253	9									
12		33728	X	20740	-0-	-12988	-0-	18444	3	30	4	Y	2060	2060	0	2	8	7
								2266	9									
01		29667	X	19968	-0-	-9699	-0-	17847	3	14	4	Y	1915	1913	0	2	8	7
								2107	9									
02		DLQ	G-10	19292	-0-	19292	19292	17183	3	84	4	Y	1841	1841	0	3	8	4
								2025	9									

LIVINGSTON 2-12 B																		
WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730																		
09		83163	X	83163	-0-	-0-	-0-	71801	3	11362	9	Y	10329	10313	0	50	8	328
10		79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	10	4	Y	10201	10108	0	32	8	389
								11221	9									
11		73653	X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	14	4	Y	9787	9787	0	30	8	359
								10766	9									
12		75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16	8	436
*01		75173	X	75173	-0-	-0-	-0-	64257	3	123	4	Y	9812	9784	0	23	8	441
								10793	9									
02		DLQ	G-10	67427	-0-	67427	67427	57644	3	41	4	Y	8856	9013	0	24	8	260
								9742	9									

LIVINGSTON 2-12 C																		
WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100																		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT	-0-			

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	* * RRCID ->	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * TOTAL DEPTH	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	286407	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10352	-	20385
09	56670 X	48020	-0-	-8650	-0-	40538 7471	3 9	11 4	Y	6792	6857 0	23 8	83
10	58559 X	51658	-0-	-6901	-0-	43599 8058	3 9	1 4	Y	7325	7344 0	14 8	50
11	53310 X	48490	-0-	-4820	-0-	41079 7407	3 9	4 4	Y	6734	6704 0	15 8	65
12	53227 X	47050	-0-	-6177	-0-	38898 7135	3 9	1017 4	Y	6486	6471 0	7 8	73
01	53227 X	47554	-0-	-5673	-0-	40256 7266	3 9	32 4	Y	6605	6582 0	12 8	84
02	DLQ G-10	43985	-0-	43985	43985	37371 6458	3 9	156 4	Y	5871	5822 0	10 8	123

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286409	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	11344	-	21398
09	85650 X	75603	-0-	-10047	-0-	72204 3383	3 9	16 4	Y	3075	3079 0	30 8	37
10	86087 X	78182	-0-	-7905	-0-	74737 3443	3 9	2 4	Y	3130	3127 0	19 8	21
11	79500 X	73106	-0-	-6394	-0-	69908 3190	3 9	8 4	Y	2900	2876 0	17 8	28
12	80352 X	74534	-0-	-5818	-0-	69821 3230	3 9	1483 4	Y	2936	2923 0	8 8	33
01	80352 X	68382	-0-	-11970	-0-	65506 2835	3 9	41 4	Y	2577	2564 0	13 8	33
02	DLQ G-10	63758	-0-	63758	63758	60927 2576	3 9	255 4	Y	2342	2314 0	12 8	49

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	286428	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9666	-	14225
09	23362 X	23362	-0-	-0-	-0-	21197	3	2165 9	Y	1968	1949 0	8 8	188
10	20797 X	20797	-0-	-0-	-0-	18221 2461	3 9	115 4	Y	2237	2170 0	4 8	251
11	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	24136 2363	3 9	186 4	Y	2148	2104 0		295
12	27528 X	26241	-0-	-1287	-0-	24024	3	2217 9	Y	2015	2159 0	3 8	148
01	27528 X	26396	-0-	-1132	-0-	23689 2176	3 9	531 4	Y	1978	1927 0		199
02	DLQ G-10	9422	-0-	9422	9422	8877 471	3 9	74 4	Y	428	415 0	5 8	207

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286435	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	9567	-	14132
09	36000 X	31433	-0-	-4567	-0-	28940	3	2493 9	Y	2266	2198 0	7 8	216
10	37200 X	30694	-0-	-6506	-0-	28179 2385	3 9	130 4	Y	2168	2135 0	4 8	245
11	36000 X	30148	-0-	-5852	-0-	27696 2251	3 9	201 4	Y	2046	2010 0		281
12	37200 X	30505	-0-	-6695	-0-	28240	3	2265 9	Y	2059	2185 0	4 8	151
01	36146 X	17447	-0-	-18699	-0-	15687 1394	3 9	366 4	Y	1267	1288 0		130
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	22	4	9 9	Y	8	133 0		5

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	79680 X	12573	-0-	-67107	-0-	10889	3	430	4	Y	1140	523 0	23 8	594
						1254	9							
10	83018 X	36413	-0-	-46605	-0-	33827	3	206	4	Y	2164	2747 0	5 8	6
						2380	9							
11	80340 X	34813	-0-	-45527	-0-	31107	3	996	4	Y	2464	2442 0	23 8	5
						2710	9							
12	83018 X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	324	4	Y	3303	3285 0	20 8	3
						3633	9							
*01	50742 X	50742	-0-	-0-	-0-	47023	3	521	4	Y	2907	2877 0	26 8	7
						3198	9							
02	DLQ G-10	48915	-0-	48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552 0	26 8	1
						2829	9							
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286877		COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366				
09	68400 X	-0-	-0-	-68400	-0-					Y	2	2 8		-0-
10	84103 X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	256	4	Y	7243	7223 0		20
						7967	9							
11	81390 X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	724	4	Y	3205	3194 0	25 8	6
						3526	9							
12	84103 X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	380	4	Y	10794	10757 0	34 8	9
						11873	9							
*01	42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	32764	3	542	4	Y	7989	7937 0	41 8	20
						8788	9							
02	DLQ G-10	35194	-0-	35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088 0	37 8	3
						7819	9							
THUNDER C20-13 C		WELL #: 3H		RRCID -> 286930		COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586				
09	23430 X	16784	-0-	-6646	-0-	13442	3	3342	9	N	3038	2951 0	15 8	91
10	26505 X	26469	-0-	-36	-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532 0	10 8	99
11	25650 X	22106	-0-	-3544	-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329 0	9 8	51
12	26505 X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511 0	5 8	140
01	26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	19945	3	106	4	N	3584	3556 0	6 8	162
						3942	9							
02	23912 X	20269	-0-	-3643	-0-	16906	3	337	4	N	2751	2816 0	7 8	90
						3026	9							
DARCY STATE 1-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287189		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941				
09	27630 X	22733	-0-	-4897	-0-	19823	3	178	4	N	2484	2924 0	12 8	420
						2732	9							
10	28334 X	25642	-0-	-2692	-0-	22977	3	21	4	N	2404	2214 0	7 8	603
						2644	9							
11	25770 X	22415	-0-	-3355	-0-	19899	3	2516	9	N	2287	2407 0	8 8	475
12	25079 X	20358	-0-	-4721	-0-	18053	3	2305	9	N	2095	2073 0	4 8	493
01	25637 X	19096	-0-	-6541	-0-	16757	3	89	4	N	2045	2124 0	5 8	409
						2250	9							
02	23156 X	22407	-0-	-749	-0-	20046	3	290	4	N	1883	1984 0	6 8	302
						2071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 287331	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10804	- 20580								
09	DLQ G-10	41398	-0-	41398	85990	39474	3	74	4	Y	1682	1669	0	9	8	33
10	DLQ G-10	39247	-0-	39247	125237	37288	3	8	4	Y	1774	1766	0	6	8	35
11	DLQ G-10	35709	-0-	35709	160946	33852	3	9	4	Y	1680	1665	0	5	8	45
12	197414 X	36468	-0-	-160946	-0-	34461	3	31	4	Y	1796	1788	0	3	8	50
*01	38228 X	38228	-0-	-0-	-0-	36180	3	28	4	Y	1836	1859	0	4	8	23
02	38640 X	34960	-0-	-3680	-0-	33012	3	113	4	Y	1668	1678	0	4	8	9
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 287336	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 10779	PERF.10781	- 20523								
09	DLQ G-10	36303	-0-	36303	78968	32856	3	79	4	Y	3062	3035	0	9	8	61
10	DLQ G-10	37493	-0-	37493	116461	34226	3	11	4	Y	2960	2956	0	6	8	59
11	DLQ G-10	33951	-0-	33951	150412	31237	3	12	4	Y	2456	2443	0	5	8	67
12	184508 X	34096	-0-	-150412	-0-	31427	3	42	4	Y	2388	2385	0	3	8	67
*01	34349 X	34349	-0-	-0-	-0-	31820	3	26	4	Y	2275	2310	0	4	8	28
02	33880 X	30192	-0-	-3688	-0-	27912	3	96	4	Y	1985	1998	0	4	8	11
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 287338	COMPL. DATE 05/30/2019	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10938	- 20694								
09	DLQ G-10	59570	-0-	59570	119173	54729	3	15	4	Y	4387	4412	0	24	8	53
10	DLQ G-10	67337	-0-	67337	186510	61865	3	2	4	Y	4973	4977	0	15	8	34
11	DLQ G-10	67088	-0-	67088	253598	61745	3	7	4	Y	4851	4825	0	13	8	47
12	320317 X	66719	-0-	-253598	-0-	59994	3	1470	4	Y	4777	4764	0	6	8	54
*01	62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	57001	3	40	4	Y	4676	4662	0	9	8	59
02	58016 X	57515	-0-	-501	-0-	52249	3	218	4	Y	4589	4545	0	7	8	96
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 287339	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 11148	PERF.11284	- 21063								
09	36990 X	36980	-0-	-10	-0-	31010	3	5970	9	N	5427	5391	0	22	8	274
10	40263 X	40263	-0-	-0-	-0-	33942	3	6321	9	N	5746	5717	0	14	8	289
11	36990 X	33655	-0-	-3335	-0-	27953	3	5702	9	N	5184	5162	0	12	8	299
12	38223 X	23270	-0-	-14953	-0-	18928	3	4342	9	N	3947	3958	0	5	8	283
01	40269 X	21419	-0-	-18850	-0-	17098	3	4321	9	N	3928	3917	0	7	8	287
02	36372 X	22411	-0-	-13961	-0-	18218	3	4193	9	N	3812	3782	0	8	8	309

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10653	-	20286	
09	DLQ G-10	27873	-0-	27873	56696	24032	3	9	4	Y	3484	3517	0	10 8 42
10	DLQ G-10	30668	-0-	30668	87364	26429	3	1	4	Y	3853	3863	0	6 8 26
11	DLQ G-10	29216	-0-	29216	116580	25287	3	5	4	Y	3567	3552	0	6 8 35
12	144399 X	27819	-0-	-116580	-0-	23153	3	1018	4	Y	3316	3311	0	3 8 37
*01	27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	23406	3	26	4	Y	3439	3427	0	5 8 44
02	27692 X	22470	-0-	-5222	-0-	19438	3	81	4	Y	2683	2667	0	4 8 56

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	11037	-	20689	
09	DLQ G-10	46343	-0-	46343	95237	41000	3	13	4	Y	4845	4895	0	12 8 59
10	DLQ G-10	47473	-0-	47473	142710	42446	3	2	4	Y	4568	4589	0	7 8 31
11	DLQ G-10	48106	-0-	48106	190816	43193	3	6	4	Y	4461	4442	0	7 8 43
12	238880 X	48064	-0-	-190816	-0-	42026	3	1195	4	Y	4403	4393	0	3 8 50
*01	44745 X	44745	-0-	-0-	-0-	40107	3	32	4	Y	4187	4178	0	6 8 53
02	44912 X	40607	-0-	-4305	-0-	36430	3	152	4	Y	3659	3630	0	5 8 77

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-	20714	
09	DLQ G-10	36928	-0-	36928	76874	33741	3	10	4	Y	2888	2919	0	6 8 35
10	DLQ G-10	38081	-0-	38081	114955	34727	3	1	4	Y	3048	3058	0	4 8 21
11	DLQ G-10	36342	-0-	36342	151297	33225	3	6	4	Y	2828	2818	0	4 8 27
12	188402 X	37105	-0-	-151297	-0-	32854	3	1162	4	Y	2808	2801	0	2 8 32
*01	35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	32652	3	31	4	Y	2725	2719	0	3 8 35
02	34468 X	31698	-0-	-2770	-0-	29034	3	121	4	Y	2312	2296	0	2 8 49

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	-	20107	
09	DLQ G-10	36426	-0-	36426	76506	32494	3	78	4	Y	3504	3490	0	9 8 69
10	DLQ G-10	32224	-0-	32224	108730	28741	3	10	4	Y	3157	3157	0	6 8 63
11	DLQ G-10	33826	-0-	33826	142556	29976	3	13	4	Y	3488	3451	0	5 8 95
12	178780 X	36224	-0-	-142556	-0-	32199	3	44	4	Y	3619	3610	0	3 8 101
*01	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	30159	3	26	4	Y	3344	3399	0	4 8 42
02	33992 X	30335	-0-	-3657	-0-	27117	3	93	4	Y	2841	2863	0	4 8 16

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	- 20236		
09	DLQ	G-10	41743	-0-	41743	82278	37199	3	86	4	Y	4053	4029	0	9 8 80
10	DLQ	G-10	39770	-0-	39770	122048	4458	9	11	4	Y	4112	4104	0	6 8 82
11	DLQ	G-10	36496	-0-	36496	158544	35236	3	13	4	Y	3493	3475	0	5 8 95
12	192930	X	34386	-0-	-158544	-0-	4523	9	41	4	Y	3231	3233	0	3 8 90
*01	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	32641	3	27	4	Y	3431	3474	0	4 8 43
02	36904	X	32783	-0-	-4121	-0-	3842	9	101	4	Y	3043	3065	0	4 8 17
							30791	3							
							3554	9							
							33162	3							
							3774	9							
							29335	3							
							3347	9							

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	- 20333		
09	DLQ	G-10	33610	-0-	33610	69295	27975	3	10	4	Y	5114	5161	0	13 8 62
10	DLQ	G-10	36181	-0-	36181	105476	5625	9	1	4	Y	5457	5474	0	8 8 37
11	DLQ	G-10	33349	-0-	33349	138825	30177	3	5	4	Y	5120	5100	0	7 8 50
12	172262	X	33437	-0-	-138825	-0-	6003	9	920	4	Y	5156	5145	0	3 8 58
*01	31667	X	31667	-0-	-0-	-0-	27712	3	26	4	Y	5104	5091	0	6 8 65
02	30632	X	28349	-0-	-2283	-0-	5632	9	98	4	Y	4345	4314	0	5 8 91
							26845	3							
							5672	9							
							26027	3							
							5614	9							
							23471	3							
							4780	9							

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10791	- 20547		
09	DLQ	G-10	44028	-0-	44028	89232	41218	3	79	4	Y	2483	2482	0	9 8 49
10	DLQ	G-10	39202	-0-	39202	128434	2731	9	10	4	Y	2733	2721	0	6 8 55
11	DLQ	G-10	34735	-0-	34735	163169	36186	3	12	4	Y	2774	2749	0	5 8 75
12	199804	X	36635	-0-	-163169	-0-	3006	9	40	4	Y	3511	3485	0	3 8 98
*01	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	31672	3	24	4	Y	3131	3186	0	4 8 39
02	41104	X	28622	-0-	-12482	-0-	3051	9	87	4	Y	2882	2901	0	4 8 16
							32733	3							
							3862	9							
							31342	3							
							3444	9							
							25365	3							
							3170	9							

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	10672	- 20030		
09	DLQ	G-10	46444	-0-	46444	95889	41321	3	123	4	Y	4545	4529	0	9 8 90
10	DLQ	G-10	45862	-0-	45862	141751	5000	9	16	4	Y	4590	4582	0	6 8 92
11	DLQ	G-10	37274	-0-	37274	179025	40797	3	14	4	Y	3764	3749	0	5 8 102
12	215731	X	36706	-0-	-179025	-0-	5049	9	45	4	Y	3888	3879	0	3 8 108
*01	34064	X	34064	-0-	-0-	-0-	33120	3	27	4	Y	3738	3795	0	4 8 47
02	37100	X	28667	-0-	-8433	-0-	4140	9	86	4	Y	3193	3218	0	4 8 18
							32384	3							
							4277	9							
							29925	3							
							4112	9							
							25069	3							
							3512	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		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	
		WELL #: 6H		RRCID -> 287434	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 10782	PERF.10872	-		20573						
09	38160 X	36334	-0-	-1826	-0-	29044 7218 9	3	72	4	N	6562	6522	0	20	8	303
10	39122 X	35981	-0-	-3141	-0-	28758 7125 9	3	98	4	N	6477	6466	0	13	8	301
11	37860 X	31480	-0-	-6380	-0-	24863 6549 9	3	68	4	N	5954	5922	0	12	8	321
12	39122 X	31089	-0-	-8033	-0-	24004 6996 9	3	89	4	N	6360	6355	0	5	8	321
01	37789 X	27545	-0-	-10244	-0-	21274 6153 9	3	118	4	N	5594	5510	0	8	8	397
02	33908 X	22008	-0-	-11900	-0-	16322 5551 9	3	135	4	N	5046	5048	0	8	8	387
BOULDER STATE 57-32		WELL #: 2H		RRCID -> 287572	COMPL. DATE 06/08/2019	TOTAL DEPTH 10103	PERF.10147	-		14750						
09	DLQ G-10	21385	-0-	21385	47898	1817 13 4	1	17364	3	Y	1992	2042	1	5	8	135
10	DLQ G-10	23242	-0-	23242	71140	1902 414 4	1	18648	3	Y	2071	2071	1	2	8	133
11	DLQ G-10	23505	-0-	23505	94645	1904 2406 9	1	19195	3	Y	2187	2176	1			144
12	108906 X	14261	-0-	-94645	-0-	1587 2 4	1	11244	3	Y	1298	1330	1	2	8	110
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	34 4	1	1	9	Y	1	111	1			-0-
02	20608 X	5986	-0-	-14622	-0-	999 13 4	1	4396	3	Y	525	456	1	4	8	65
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H		RRCID -> 287608	COMPL. DATE 06/13/2019	TOTAL DEPTH 9832	PERF.10127	-		14530						
09	DLQ G-10	33419	-0-	33419	66307	2019 133 4	1	27468	3	Y	3454	3326	1	6	8	367
10	DLQ G-10	34547	-0-	34547	100854	2065 639 4	1	28209	3	Y	3304	3388	1	3	8	280
11	DLQ G-10	32223	-0-	32223	133077	2005 132 4	1	26675	3	Y	3101	3151	1			230
12	162722 X	29645	-0-	-133077	-0-	1928 204 4	1	24231	3	Y	2984	3038	1	2	8	174
*01	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	1979 1227 4	1	20199	3	Y	2771	2767	1			178
02	31192 X	23430	-0-	-7762	-0-	1749 547 4	1	18760	3	Y	2158	2118	1	6	8	212
RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID -> 288432	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 10755	PERF.10650	-		22405						
09	43050 X	40125	-0-	-2925	-0-	33395 6728 9	3	2	4	Y	6116	6087	0	22	8	51
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	39243 10318 9	3	88	4	Y	9380	9327	0	17	8	87
11	46916 X	46916	-0-	-0-	-0-	36554 10278 9	3	84	4	Y	9344	9345	0	79	8	7
12	44485 X	32950	-0-	-11535	-0-	26280 6666 9	3	4	4	Y	6060	6026	0	33	8	8
01	44485 X	32074	-0-	-12411	-0-	25786 6287 9	3	1	4	Y	5715	5681	0	36	8	6
02	DLQ G-10	29203	-0-	29203	29203	23806 5390 9	3	7	4	Y	4900	4809	0	42	8	55

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	
09		97440 X	43750	-0-	-53690	-0-	38677 3	2 4	Y	4610	4583 0	20 8			39	
10		78523 X	37644	-0-	-40879	-0-	5071 9 33278 3	75 4	Y	3901	3889 0	15 8			36	
11		53220 X	48877	-0-	-4343	-0-	4291 9 42627 3	98 4	Y	5593	5554 0	71 8			4	
12		54994 X	49784	-0-	-5210	-0-	6152 9 43626 3	7 4	Y	5592	5559 0	30 8			7	
01		54994 X	48447	-0-	-6547	-0-	6151 9 42525 3	1 4	Y	5383	5353 0	32 8			5	
02	DLQ	G-10	46903	-0-	46903	46903	5921 9 41608 3	13 4	Y	4802	4716 0	37 8			54	
			WELL #:	3H	RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	-		18700	
09		27887 X	27887	-0-	-0-	-0-	24200 3	35 4	Y	3320	3283 0	12 8			78	
10		27685 X	27685	-0-	-0-	-0-	3652 9 24280 3	3405 9	Y	3095	3074 0	7 8			92	
11		23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	20609 3	2945 9	Y	2677	2687 0	6 8			76	
12		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	20413 3	4 4	Y	2659	2660 0	3 8			72	
*01		22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	2925 9 19484 3	8 4	Y	2613	2590 0	5 8			90	
02	DLQ	G-10	20076	-0-	20076	20076	2874 9 17511 3	68 4	Y	2270	2347 0	6 8			7	
			WELL #:	2H	RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	-		17670	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
			WELL #:	5H	RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	-		18460	
09		63905 X	63905	-0-	-0-	-0-	55896 3	71 4	Y	7216	7148 0	19 8			171	
10		65744 X	65744	-0-	-0-	-0-	7938 9 58004 3	7740 9	Y	7036	6984 0	14 8			209	
11		56573 X	56573	-0-	-0-	-0-	49938 3	6635 9	Y	6032	6059 0	11 8			171	
12		56836 X	56836	-0-	-0-	-0-	50269 3	10 4	Y	5961	5966 0	6 8			160	
*01		53407 X	53407	-0-	-0-	-0-	6557 9 47510 3	13 4	Y	5349	5315 0	10 8			184	
02	DLQ	G-10	47163	-0-	47163	47163	5884 9 42016 3	112 4	Y	4577	4736 0	11 8			14	
			WELL #:	4H	RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	-		18780	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							-0-	
02		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											
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290605	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL	DEPTH	10996	PERF.	11227 - 20718
M	O	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		
09		212310 X	150699	-0-	-61611	-0-	129174 3	21525 9	N	19568	19491 0	75 8	46
10		184233 X	142635	-0-	-41598	-0-	122191 3	20444 9	N	18585	18545 0	48 8	38
11		178290 X	110677	-0-	-67613	-0-	95959 3	2 4	N	13378	13345 0	28 8	43
							14716 9						
12		173786 X	93516	-0-	-80270	-0-	82275 3	11241 9	N	10219	10215 0	13 8	34
01		173786 X	123340	-0-	-50446	-0-	107488 3	33 4	N	14381	14343 0	28 8	44
							15819 9						
02		140644 X	95876	-0-	-44768	-0-	83661 3	508 4	N	10643	10598 0	24 8	65
							11707 9						

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL	DEPTH	10566	PERF.	10620 - 20576
09		159180 X	87745	-0-	-71435	-0-	68268 3	19477 9	N	17706	17642 0	60 8	42
10		135594 X	80829	-0-	-54765	-0-	62235 3	18594 9	N	16904	16874 0	38 8	34
11		112230 X	72605	-0-	-39625	-0-	55594 3	1 4	N	15464	15423 0	25 8	50
							17010 9						
12		101866 X	67976	-0-	-33890	-0-	52319 3	15657 9	N	14234	14227 0	10 8	47
01		97247 X	75171	-0-	-22076	-0-	59490 3	18 4	N	14239	14234 0	8 8	44
							15663 9						
02		81900 X	65060	-0-	-16840	-0-	51395 3	312 4	N	12139	12100 0	8 8	75
							13353 9						

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL	DEPTH	10970	PERF.	11100 - 20999
09		210120 X	148975	-0-	-61145	-0-	129274 3	19701 9	N	17910	17836 0	71 8	42
10		208103 X	139343	-0-	-68760	-0-	120915 3	18428 9	N	16753	16716 0	45 8	34
11		181380 X	121024	-0-	-60356	-0-	104604 3	2 4	N	14925	14877 0	34 8	48
							16418 9						
12		179056 X	110818	-0-	-68238	-0-	96241 3	14577 9	N	13252	13239 0	17 8	44
01		164362 X	111429	-0-	-52933	-0-	98484 3	28 4	N	11743	11728 0	23 8	36
							12917 9						
02		139048 X	105913	-0-	-33135	-0-	93300 3	567 4	N	10951	10893 0	27 8	67
							12046 9						

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10731 - 20470
09		92100 X	69375	-0-	-22725	-0-	53921 3	15454 9	N	14049	14017 0	29 8	33
10		95108 X	71023	-0-	-24085	-0-	56096 3	14927 9	N	13570	13557 0	18 8	28
11		84840 X	63002	-0-	-21838	-0-	49536 3	1 4	N	12241	12208 0	21 8	40
							13465 9						
12		78492 X	60277	-0-	-18215	-0-	47438 3	12839 9	N	11672	11663 0	10 8	39
01		77903 X	61098	-0-	-16805	-0-	48705 3	15 4	N	11253	11242 0	15 8	35
							12378 9						
02		64764 X	54598	-0-	-10166	-0-	43525 3	265 4	N	9825	9786 0	14 8	60
							10808 9						

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11125 - 19996
09		203250 X	140845	-0-	-62405	-0-	120308 3	20537 9	N	18670	18604 0	63 8	44
10		187426 X	137583	-0-	-49843	-0-	118028 3	19555 9	N	17777	17745 0	40 8	36
11		175860 X	124694	-0-	-51166	-0-	107379 3	2 4	N	15739	15694 0	30 8	51
							17313 9						
12		161758 X	119845	-0-	-41913	-0-	104006 3	15839 9	N	14399	14386 0	16 8	48
01		158286 X	128948	-0-	-29338	-0-	114333 3	31 4	N	13258	13242 0	23 8	41
							14584 9						
02		131460 X	111271	-0-	-20189	-0-	98596 3	599 4	N	10978	10928 0	24 8	67
							12076 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11128	- 20886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 W	168635	-0-	168635	692566	146316	3	683	4	N	19669	19505	0	215
						21636	9							
10	0 W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	374	4	N	19364	19531	0	48
						21300	9							
11	0 W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	62	4	N	18057	18029	0	76
						19863	9							
12	1175167 X	149838	-0-	-1025329	-0-	132973	3	149	4	N	15196	15221	0	51
						16716	9							
01	155558 X	131597	-0-	-23961	-0-	117135	3	61	4	N	13092	13098	0	45
						14401	9							
02	159460 X	115879	-0-	-43581	-0-	103326	3	502	4	N	10955	10954	0	25
						12051	9					21	8	

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10583	- 20386		
09	SHUT IN	95215	-0-	95215	487749	74008	3	407	4	N	18909	18753	0	207
						20800	9							
10	578080 X	90331	-0-	-487749	-0-	70878	3	207	4	N	17496	17659	0	44
						19246	9							
11	99660 X	76654	-0-	-23006	-0-	60468	3	32	4	N	14685	14667	0	62
						16154	9							
12	102982 X	72706	-0-	-30276	-0-	57733	3	73	4	N	13545	13562	0	45
						14900	9							
01	102982 X	66834	-0-	-36148	-0-	53325	3	32	4	N	12252	12254	0	43
						13477	9							
02	88872 X	56553	-0-	-32319	-0-	45245	3	220	4	N	10080	10079	0	23
						11088	9					21	8	

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291623	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10575	- 20774		
09	0	78351	-0-	78351	484350	59526	3	399	4	Y	16751	16745	0	29
						18426	9					3	8	
10	0	78514	-0-	78514	562864	59525	3	26	4	Y	17239	17233	0	35
						18963	9							
11	621934 X	59070	-0-	-562864	-0-	43642	3	5	4	Y	14021	14027	0	25
						15423	9					4	8	
12	119970 X	71071	-0-	-48899	-0-	55132	3	65	4	Y	14431	14415	0	28
						15874	9					13	8	
01	119970 X	48326	-0-	-71644	-0-	36030	3	29	4	Y	11152	11143	0	19
						12267	9					18	8	
02	108360 X	26345	-0-	-82015	-0-	19704	3	66	4	Y	5977	5963	0	20
						6575	9					13	8	

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291679	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10923	- 21115		
09	0	155242	-0-	155242	965660	132907	3	743	4	Y	19629	19627	0	34
						21592	9							
10	0	146248	-0-	146248	1111908	126885	3	54	4	Y	17554	17553	0	35
						19309	9							
11	1209873 X	97965	-0-	-1111908	-0-	85673	3	8	4	Y	11167	11182	0	20
						12284	9							
12	119536 X	32586	-0-	-86950	-0-	29453	3	57	4	Y	2796	2809	0	5
						3076	9					2	8	
01	119536 X	20828	-0-	-98708	-0-	18370	3	29	4	Y	2208	2206	0	4
						2429	9					3	8	
02	107968 X	20363	-0-	-87605	-0-	18719	3	87	4	Y	1415	1411	0	5
						1557	9					3	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC MULLIGAN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1001H		RRCID -> 290764		COMPL. DATE 05/26/2019				TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*09	47010 X	40878	-0-	-6132	-0-	34767	3	4	4	N	5552	6136	0	586
						6107	9							
*10	42702 X	42702	-0-	-0-	-0-	36720	3	2	4	N	5436	5368	0	654
						5980	9							
11	40080 X	36723	-0-	-3357	-0-	31678	3	5045	9	N	4586	4027	0	1213
12	42346 X	38455	-0-	-3891	-0-	33022	3	5433	9	N	4939	5288	0	864
01	42749 X	37647	-0-	-5102	-0-	31852	3	5795	9	N	5268	5555	0	577
02	38612 X	32194	-0-	-6418	-0-	26866	3	5328	9	N	4844	4823	0	598

BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195				
09	3071231 X	29811	-0-	-3041420	-0-	23808	3	6003	9	N	5457	5434	0	381
10	33263 X	31382	-0-	-1881	-0-	25331	3	6051	9	N	5501	5365	0	517
11	32040 X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0	788
12	33108 X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	489
01	33108 X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0	590
02	28336 X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	598
													6	8
													16	8

C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 291049		COMPL. DATE 03/05/2013				TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168				
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	659	3	5	4	N	457	359	1	452
						503	9							
10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-	654	3	464	9	N	422	543	1	331
11	1500 X	1080	-0-	-420	-0-	614	3	1	4	N	423	359	1	395
						465	9							
12	1333 X	1126	-0-	-207	-0-	680	3	18	4	N	389	356	1	428
						428	9							
01	1302 X	1030	-0-	-272	-0-	637	3	13	4	N	345	350	1	423
						380	9							
02	1008 N	847	-0-	-161	-0-	465	3	1	4	N	346	355	1	414
						381	9							

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345				
09	1896820 X	43280	-0-	-1853540	-0-	38773	3	4507	9	N	4097	4021	0	123
10	45942 X	45258	-0-	-684	-0-	40510	3	4748	9	N	4316	4327	0	100
11	43196 X	43196	-0-	-0-	-0-	38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	106
12	44702 X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	N	3970	3956	0	94
01	45229 X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0	183
02	40880 X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	N	4323	4372	0	110

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398				
09	2912259 X	66778	-0-	-2845481	-0-	60421	3	6357	9	N	5779	5765	0	139
10	78213 X	68677	-0-	-9536	-0-	62249	3	6428	9	N	5844	5789	0	178
11	76500 X	72715	-0-	-3785	-0-	66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	206
12	79050 X	58515	-0-	-20535	-0-	53387	3	5128	9	N	4662	4647	0	137
01	72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0	287
02	67872 X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	N	5605	5657	0	175

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480				
09	3084632 X	40788	-0-	-3043844	-0-	37844	3	2944	9	N	2676	2532	0	62
10	42563 X	40881	-0-	-1682	-0-	38325	3	2556	9	N	2324	2261	0	69
11	40890 X	35892	-0-	-4998	-0-	33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	87
12	42253 X	30199	-0-	-12054	-0-	27930	3	2269	9	N	2063	1979	0	58
01	42188 X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0	128
02	38080 X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	N	2557	2514	0	78

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CONSTANTAN 34-174 (N)		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1H		RRCID -> 291057	COMPL. DATE 06/09/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.10705	- 17420				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	17515 X	2819	-0-	-14696	-0-	2302 3	448	24 4	N	448		
						493 9						
11	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	15698 3	2773	3050 9	N	2773	2988 0	233
12	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	15199 3	2868	3155 9	N	2868	2893 0	208
01	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	14111 3	2715	2987 9	N	2715	2715 0	208
02	17500 X	14885	-0-	-2615	-0-	12264 3	2383	2621 9	N	2383	2270 0	321

SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID -> 291058	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10959	- 20253				
09	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	17445 3	2698	77 4	N	2698	2786 0	215
						2968 9						
10	21359 X	17639	-0-	-3720	-0-	14926 3	2466	2713 9	N	2466	2555 0	126
11	21510 X	17793	-0-	-3717	-0-	14813 3	2709	2980 9	N	2709	2530 0	303
12	22227 X	20666	-0-	-1561	-0-	17589 3	2797	3077 9	N	2797	2767 0	326
01	22227 X	19139	-0-	-3088	-0-	16357 3	2529	2782 9	N	2529	2536 0	319
02	19124 X	15604	-0-	-3520	-0-	13239 3	2150	2365 9	N	2150	2110 0	344

SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID -> 291059	COMPL. DATE 04/30/2015	TOTAL DEPTH 10704	PERF.10670	- 15364				
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	5055 3	1099	34 4	N	1099	1417 0	429
						1209 9						
10	6417 X	5001	-0-	-1416	-0-	3909 3	993	1092 9	N	993	756 0	666
11	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	7214 3	1348	1483 9	N	1348	1674 0	340
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	5774 3	1139	1253 9	N	1139	1135 0	344
01	6572 X	5194	-0-	-1378	-0-	3999 3	1086	1195 9	N	1086	871 0	559
02	8120 X	5073	-0-	-3047	-0-	3896 3	1070	1177 9	N	1070	1308 0	321

RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID -> 291084	COMPL. DATE 08/14/2018	TOTAL DEPTH 12136	PERF.12563	- 17390				
09	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	699 1	3989	8497 3	N	3989	3972 0	99
						16 4		4388 9				
10	13764 X	13410	-0-	-354	-0-	525 1	3818	8685 3	N	3818	3817 0	100
						4200 9						
11	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1072 1	5060	16122 3	N	5060	5019 0	141
						5566 9						
12	14043 X	11976	-0-	-2067	-0-	601 1	3288	7758 3	N	3288	3353 0	76
						3617 9						
01	14043 X	5384	-0-	-8659	-0-	195 1	3040	1845 3	N	3040	2972 0	144
						3344 9						
02	21252 X	7846	-0-	-13406	-0-	561 1	3354	3593 3	N	3354	3336 0	162
						3 4		3689 9				

SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID -> 291092	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11064	- 16700				
09	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	22469 3	3861	4247 9	N	3861	3889 0	515
10	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	14573 3	2959	3255 9	N	2959	3027 0	447
11	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	17887 3	3850	4235 9	N	3850	3710 0	587
12	25742 X	25742	-0-	-0-	-0-	21911 3	3483	3831 9	N	3483	3658 0	412
*01	23173 X	23173	-0-	-0-	-0-	19500 3	3339	3673 9	N	3339	3352 0	399
*02	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	16237 3	3153	3468 9	N	3153	3133 0	419

GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 291098	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10560	- 16709				
09	0 W	11053	-0-	11053	1588519	8619 3	2213	2434 9	N	2213	2258 0	218
10	1599280 X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447 3	2104	2314 9	N	2104	1972 0	350
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	7957 3	2304	2534 9	N	2304	2246 0	408
12	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	8632 3	2239	2463 9	N	2239	2220 0	425
01	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	7253 3	1810	1991 9	N	1810	1821 0	414
*02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	5776 3	1437	1581 9	N	1437	1470 0	377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
COLGATE OPERATING, LLC 167327														
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023														
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		8820 X	7358	-0-	-1462	-0-	7184	2	174	9	N	158		265
10		8773 X	8059	-0-	-714	-0-	8011	2	48	9	N	44		309
11		8130 X	7815	-0-	-315	-0-	7725	2	90	9	N	82	186 1	205
12		8122 X	7351	-0-	-771	-0-	7266	2	85	9	N	77		282
01		7688 X	6750	-0-	-938	-0-	6651	2	99	9	N	90		372
02		7280 X	NO RPT	-0-	-7280	-0-					N	NO RPT		372

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
09		66270 X	45049	-0-	-21221	-0-	40484	2	4565	9	N	4150	4083 0	585
10		49414 X	45476	-0-	-3938	-0-	40704	2	4772	9	N	4338	4273 0	638
11		47520 X	42728	-0-	-4792	-0-	38206	2	4522	9	N	4111	4170 0	571
12		47554 X	43087	-0-	-4467	-0-	336	1	37985	2	N	4333	4096 0	621
							4766	9					187 8	
01		47182 X	41431	-0-	-5751	-0-	36796	2	4635	9	N	4214	3951 0	760
02		42056 X	NO RPT	-0-	-42056	-0-					N	NO RPT	124 8	760

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220														
09		9450 X	9135	-0-	-315	-0-	600	1	6926	2	Y	1463	1460 0	19
							1609	9						
10		9765 X	8037	-0-	-1728	-0-	615	1	5845	2	Y	1434	1437 0	16
							1577	9						
11		9450 X	9379	-0-	-71	-0-	600	1	7181	2	Y	1453	1438 0	21
							1598	9					10 8	
12		9765 X	7117	-0-	-2648	-0-	5854	2	1263	9	Y	1148	1153 0	16
*01		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	1587	1586 0	17
							1746	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223														
09		16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	12935	2	3293	9	Y	2994	2969 0	39
10		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	13236	2	3237	9	Y	2943	2948 0	34
11		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	13060	2	3102	9	Y	2820	2795 0	40
12		17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	1	1	14165	2	Y	2800	2801 0	39
							3080	9						
*01		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	13131	2	1	4	Y	2739	2748 0	30
							3013	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		30

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MOSES MIPA UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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
09		45660 X	43217	-0-	-2443	-0-	879 11436	1 9	30902	2	Y	10396	10378	0		134
10		47182 X	43853	-0-	-3329	-0-	933 11503	1 9	31417	2	Y	10457	10472	0		119
11		45660 X	34623	-0-	-11037	-0-	903 10720	1 9	23000	2	Y	9745	9660	0	66 8	138
12		47182 X	36674	-0-	-10508	-0-	990 9571	1 9	26113	2	Y	8701	8719	0		120
01		46810 X	34398	-0-	-12412	-0-	923 1	1 4	23395	2	Y	9163	9182	0	1 8	100
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100
GOLIATH MIPA UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	11302	-	23442		
09		54818 X	54818	-0-	-0-	-0-	1950 12007	1 9	40861	2	Y	10915	10946	0		249
10		52374 X	52374	-0-	-0-	-0-	1988 11663	1 9	38723	2	Y	10603	10626	0		226
11		54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	1950 11782	1 9	40285	2	Y	10711	10546	0		391
12		53982 X	53982	-0-	-0-	-0-	2025 11838	1 9	40119	2	Y	10762	10731	0	112 8	310
*01		47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	603 11024	1 9	35411	2	Y	10022	9946	0	84 8	302
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				302
ANGELS ENVY 4-3W UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	286792	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	9927	-	20109		
09		120660 X	65812	-0-	-54848	-0-	52307 2610	2 9	10895	4	N	2373	2846	0		308
10		83452 X	81463	-0-	-1989	-0-	613 7267	1 4	70274	2	N	3008	2904	0	51 8	361
11		80760 X	71356	-0-	-9404	-0-	599 552	1 4	67123	2	N	2802	2748	0	46 8	369
12		72230 X	38212	-0-	-34018	-0-	1428 415	1 4	35130	2	N	1126	1263	0	4 8	228
01		66030 X	43307	-0-	-22723	-0-	598 24	1 4	41527	2	N	1053	614	0	9 8	658
02		73584 X	NO RPT	-0-	-73584	-0-					N	NO RPT				658
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10387	-	14607		
09		33690 X	28787	-0-	-4903	-0-	27016 1700	2 9	71	4	N	1545	1523	0		312
10		34813 X	29867	-0-	-4946	-0-	620 1717	1 9	27530	2	N	1561	1617	0	8 8	248
11		33180 X	28347	-0-	-4833	-0-	576 1756	1 9	26015	2	N	1596	1622	0		222
12		32953 X	28929	-0-	-4024	-0-	620 1796	1 9	26513	2	N	1633	1683	0		172
01		32457 X	27004	-0-	-5453	-0-	697 1711	1 9	24596	2	N	1555	1524	0	1 8	202
02		26964 X	NO RPT	-0-	-26964	-0-					N	NO RPT				202

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC CALIFORNIA CHROME UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	PERF.			
09	111180 X	71042	-0-	-40138	-0-	08/19/2020	64671 2 6144 9	4	N	5585	5382	0	11562 - 21403		293
10	80631 X	73888	-0-	-6743	-0-		620 1 6564 9	2	N	5967	5974	0	30	8	256
11	76590 X	56227	-0-	-20363	-0-		340 1 4831 9	2	N	4392	4371	0	17	8	260
12	76570 X	68010	-0-	-8560	-0-		852 1 4 4	2	N	5539	5106	0	498	8	195
01	73842 X	63646	-0-	-10196	-0-		597 1 5752 9	2	N	5229	4954	0	309	8	161
02	66724 X	NO RPT	-0-	-66724	-0-				N	NO RPT					161
LARCENY 12-11W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	9692 - 18029		
09	78990 X	66993	-0-	-11997	-0-		65313 2 1566 9	4	N	1424	1246	0			351
10	78430 X	70735	-0-	-7695	-0-		69383 2	9	N	1229	1370	0			210
11	73380 X	67067	-0-	-6313	-0-		65177 2	9	N	1718	1815	0			113
12	69564 X	59222	-0-	-10342	-0-		1382 1 211 4	2	Y	1343	1323	0			133
01	69347 X	59999	-0-	-9348	-0-		716 1 629 4	2	Y	1142	917	0	3	8	355
02	63896 X	NO RPT	-0-	-63896	-0-				Y	NO RPT					355
HEAVEN HILL 23-13E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287247	COMPL. DATE	01/09/2019	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	10011 - 20295		
*07	17639 X	16514	-0-	-1125	-0-		5932 1 378 4	3	N	950	621	0	36	8	484
08	72789 X	72789	-0-	-0-	-0-		60194 2	9	N	11450	11477	0			457
09	88783 X	88783	-0-	-0-	-0-		75017 2 13760 9	4	N	12509	12556	0			410
10	86403 X	86403	-0-	-0-	-0-		73034 2 12687 9	4	N	11534	11461	0	88	8	395
11	85263 X	85263	-0-	-0-	-0-		73606 2	9	N	10597	10572	0			420
12	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-		372 1 10483 9	2	N	9530	9488	0			462
*01	64628 X	64628	-0-	-0-	-0-		372 1 75 4	2	N	7678	7731	0	41	8	368
02	50372 X	NO RPT	-0-	-50372	-0-				N	NO RPT					368
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11171 - 15645		
09	39090 X	20506	-0-	-18584	-0-		453 1 125 4	2	Y	2504	2502	0			235
10	24335 X	21516	-0-	-2819	-0-		1010 1 2952 9	2	Y	2684	2694	0			225
11	21360 X	20193	-0-	-1167	-0-		942 1 2908 9	2	Y	2644	2675	0	29	8	165
12	21762 X	20768	-0-	-994	-0-		1342 1 3028 9	2	Y	2753	2668	0	81	8	169
01	21731 X	20082	-0-	-1649	-0-		1368 1 7 4	2	Y	2462	2455	0	23	8	153
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					153

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC				//CONT.//	167327										
BLANTONS 20-23E UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287792	COMPL. DATE	04/03/2019	TOTAL	DEPTH	10103	PERF.10432	- 20618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE						COND PROD			* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		101417 X	101417	-0-	-0-	-0-	94775	2	6642	9	N	6038	6110	0	418
10		103709 X	103709	-0-	-0-	-0-	95378	2	1971	4	N	5782	5748	0	418
							6360	9							
11		96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	90388	2	6259	9	N	5690	5771	0	337
12		98501 X	98501	-0-	-0-	-0-	780	1	91629	2	N	5538	5595	0	280
							6092	9							
*01		93344 X	93344	-0-	-0-	-0-	86028	2	1442	4	N	5340	5307	0	307
							5874	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			307
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287912	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11169	PERF.11561	- 19525	
09		49930 X	49930	-0-	-0-	-0-	43822	2	6108	9	Y	5553	5557	0	166
10		47603 X	47603	-0-	-0-	-0-	41582	2	6021	9	Y	5474	5475	0	165
11		45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	40021	2	5776	9	Y	5251	5240	0	133
12		46500 X	46027	-0-	-473	-0-	211	1	39955	2	Y	5328	5215	0	118
							5861	9							
01		46500 X	42651	-0-	-3849	-0-	215	1	36861	2	Y	5068	5015	0	129
							5575	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			129
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288216	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.10708	- 17550	
09		35280 X	24530	-0-	-10750	-0-	20402	2	634	4	N	3176	3239	0	260
							3494	9							
10		31186 X	26018	-0-	-5168	-0-	613	1	21055	2	N	3258	3196	0	311
							766	4	3584	9					
11		28020 X	24417	-0-	-3603	-0-	600	1	20161	2	N	3279	3272	0	313
							49	4	3607	9					
12		27032 X	25882	-0-	-1150	-0-	618	1	21731	2	N	3212	3303	0	222
							3533	9							
01		26722 X	23402	-0-	-3320	-0-	603	1	19427	2	N	2892	2882	0	232
							191	4	3181	9					
02		23492 X	NO RPT	-0-	-23492	-0-					N	NO RPT			232
WL WELLES 22-21S UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288257	COMPL. DATE	05/15/2019	TOTAL	DEPTH	9794	PERF. 9984	- 17132	
09		70494 X	70494	-0-	-0-	-0-	45431	2	10601	4	N	13147	13372	0	518
							14462	9							
10		67518 X	67518	-0-	-0-	-0-	53663	2	1026	4	N	11663	11690	0	395
							12829	9							
11		62046 X	62046	-0-	-0-	-0-	50833	2	58	4	N	10141	10199	0	337
							11155	9							
12		70848 X	70848	-0-	-0-	-0-	58669	2	194	4	N	10895	10872	0	360
							11985	9							
*01		54405 X	54405	-0-	-0-	-0-	45265	2	9140	9	N	8309	8339	0	330
02		28112 X	NO RPT	-0-	-28112	-0-					N	NO RPT			330
FOUR ROSES 23S UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288271	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.10218	- 20124	
09		34230 X	1012	-0-	-33218	-0-	124	2	329	4	N	508	424	0	227
							559	9							
10		3286 X	331	-0-	-2955	-0-	186	1	40	4	N	95	100	0	222
							105	9							
11		3180 X	105	-0-	-3075	-0-	98	1	4	4	N	3	140	0	85
							3	9							
12		4278 X	100	-0-	-4178	-0-	75	1	25	9	N	23			108
01		1705 X	59	-0-	-1646	-0-	57	1	2	9	N	2			110
02		952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT			110

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC DANIELLE 183 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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 #: 1H		RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507 - 19222									
09		38146 X	38146	-0-	-0-	31809	2	6337	9	Y	5761	5768	0			173
10		39181 X	39181	-0-	-0-	32731	2	6450	9	Y	5864	5861	0			176
11		36513 X	36513	-0-	-0-	30493	2	6020	9	Y	5473	5465	0	45	8	139
12		36704 X	36628	-0-	-76	161	1	30363	2	Y	5549	5432	0	133	8	123
						6104	9									
01		35495 X	32841	-0-	-2654	157	1	26896	2	Y	5262	5208	0	43	8	134
						5788	9									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
		WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289049	COMPL. DATE 07/23/2019	TOTAL DEPTH 11317	PERF.11618 - 21747							
09		166560 X	24706	-0-	-141854	67	1	17658	2	Y	6346	6373	0			202
						6981	9									
10		85777 X	74748	-0-	-11029	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0			215
						7015	9									
11		79020 X	70678	-0-	-8342	1008	1	62996	2	Y	6067	5938	0	89	8	255
						6674	9									
12		79639 X	71292	-0-	-8347	1357	1	63021	2	Y	6285	6022	0	268	8	250
						6914	9									
01		78337 X	70142	-0-	-8195	1355	1	62130	2	Y	6028	5974	0	86	8	218
						26	4	6631	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
		RAMSEMS MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289059	COMPL. DATE 12/28/2018	TOTAL DEPTH 11024	PERF.11451 - 20367							
09		88620 X	59296	-0-	-29324	49614	2	9682	9	Y	8802	8789	0			114
10		84382 X	52552	-0-	-31830	43624	2	8928	9	Y	8116	8138	0			92
11		77220 X	50872	-0-	-26348	42179	2	8693	9	Y	7903	7829	0	54	8	112
12		70742 X	52703	-0-	-18039	2	1	44228	2	Y	7703	7709	0			106
						8473	9									
01		64480 X	49337	-0-	-15143	40927	2	3	4	Y	7643	7666	0			83
						8407	9									
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
		BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289112	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 11281	PERF.11363 - 21322							
09		145890 X	67569	-0-	-78321	61616	2	5953	9	N	5412	5392	0			203
10		77066 X	67614	-0-	-9452	60849	2	867	4	N	5362	5375	0			190
						5898	9									
11		74580 X	62765	-0-	-11815	1034	1	55791	2	N	5400	5337	0	79	8	174
						5940	9									
12		76601 X	67922	-0-	-8679	1766	1	59922	2	N	5667	5444	0	232	8	165
						6234	9									
01		75020 X	69633	-0-	-5387	1746	1	61917	2	N	5397	5294	0	76	8	192
						33	4	5937	9							
02		63056 X	NO RPT	-0-	-63056					N	NO RPT					192
		ALYSE 51 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289207	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 11196	PERF.11380 - 21750							
09		162630 X	57783	-0-	-104847	594	1	51786	2	N	4728	4698	0			326
						202	4	5201	9							
10		68572 X	56116	-0-	-12456	548	1	50566	2	N	4547	4591	0			282
						5002	9									
11		62640 X	56218	-0-	-6422	598	1	50497	2	N	4657	4647	0	35	8	257
						5123	9									
12		61783 X	58649	-0-	-3134	1400	1	51570	2	N	5002	4645	0	363	8	251
						177	4	5502	9							
01		61783 X	56168	-0-	-5615	620	1	49839	2	N	5190	4679	0	489	8	273
						5709	9									
02		53928 X	NO RPT	-0-	-53928					N	NO RPT					273

PHANTOM (WOLFPCAMP) COLGATE OPERATING, LLC JAKE 201-200 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	139410 X	46850	-0-	-92560	-0-	657	1	41940	2	Y	3866	3888	0	230
10	50809 X	45527	-0-	-5282	-0-	4253	9	40662	2	Y	3806	3846	0	190
11	43560 X	42695	-0-	-865	-0-	678	1	38177	2	Y	3506	3416	0	113 8 167
12	53847 X	43099	-0-	-10748	-0-	4187	9	38479	2	Y	3567	3291	0	280 8 163
01	51739 X	41804	-0-	-9935	-0-	661	1	37369	2	Y	3390	3286	0	90 8 177
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3857	9	3729	9	Y	NO RPT			177
DAVIS 201-200-199 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635 - 21601	
09	190800 X	58568	-0-	-132232	-0-	600	1	53474	2	Y	4085	4078	0	212
10	78430 X	59389	-0-	-19041	-0-	4494	9	54306	2	Y	4057	4022	0	247
11	73650 X	47754	-0-	-25896	-0-	620	1	44960	2	Y	1995	1888	0	131 8 223
12	60760 X	49085	-0-	-11675	-0-	4463	9	43966	2	Y	3291	2975	0	317 8 222
01	60760 X	48559	-0-	-12201	-0-	599	1	43806	2	Y	3409	3278	0	105 8 248
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2195	9	3750	9	Y	NO RPT			248
BLACK MAPLE HILL STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102 - 14765	
09	63330 X	51557	-0-	-11773	-0-	47997	2	20	4	N	3218	3118	0	494
10	61876 X	51830	-0-	-10046	-0-	3540	9	3539	9	N	3217	3317	0	14 8 380
11	56550 X	48662	-0-	-7888	-0-	48291	2	110	4	N	2991	3093	0	278
12	56327 X	49162	-0-	-7165	-0-	45262	2	44681	2	N	3050	3036	0	292
01	55397 X	48227	-0-	-7170	-0-	3290	9	43824	2	N	3034	3024	0	2 8 300
02	48132 X	NO RPT	-0-	-48132	-0-	1126	1			N	NO RPT			300
MARY GRACE 201-202 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3355	9			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3337	9			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	
09	83460 X	67927	-0-	-15533	-0-	57946	2	1932	4	N	7317	7162	0	463
10	74096 X	74096	-0-	-0-	-0-	8049	9	697	4	N	7654	7656	0	461
11	71490 X	48328	-0-	-23162	-0-	64980	2	3686	4	N	4905	4783	0	583
12	68851 X	67878	-0-	-973	-0-	8419	9	53448	2	N	6755	6799	0	539
01	53878 X	9320	-0-	-44558	-0-	39246	2	7431	9	N	473	368	0	644
02	66920 X	NO RPT	-0-	-66920	-0-	5396	9	520	9	N	NO RPT			644

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.// 167327										
KNOB CREEK 12-11 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 289427	COMPL. DATE 09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	151620 X	83600	-0-	-68020	-0-	80704 2	565 4	N	2119	2071 0		343	
						2331 9							
10	111228 X	96615	-0-	-14613	-0-	92891 2	1017 4	N	2461	2541 0		263	
						2707 9							
11	101940 X	90564	-0-	-11376	-0-	87968 2	2596 9	N	2360	2405 0		218	
12	99076 X	90855	-0-	-8221	-0-	88248 2	15 4	N	2356	2349 0		225	
						2592 9							
01	97743 X	87235	-0-	-10508	-0-	84564 2	204 4	N	2243	2230 0	3 8	235	
						2467 9							
02	87276 X	NO RPT	-0-	-87276	-0-			N	NO RPT			235	
BULLEIT 12-15-16 UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 289485	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554		
09	112260 X	92340	-0-	-19920	-0-	1014 2	84457 3	Y	4234	4207 1	1 8	261	
						2212 4	4657 9						
10	116002 X	88861	-0-	-27141	-0-	1088 1	82006 2	Y	4375	4476 0		160	
						954 4	4813 9						
11	112260 X	80506	-0-	-31754	-0-	1074 1	75029 2	Y	4003	3983 0		180	
						4403 9							
*12	112623 X	77763	-0-	-34860	-0-	1232 1	71639 2	Y	4203	4198 0	3 8	182	
						269 4	4623 9						
*01	92039 X	80974	-0-	-11065	-0-	625 1	75259 2	Y	3878	3908 0	4 8	148	
						824 4	4266 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			148	
MARY GRACE 201-202 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 289515	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661		
09	51853 X	51853	-0-	-0-	-0-	645 1	45606 2	Y	5093	5062 0		203	
						5602 9							
10	51425 X	51425	-0-	-0-	-0-	663 1	42953 2	Y	7099	7094 0		208	
						7809 9							
11	33371 X	33371	-0-	-0-	-0-	643 1	29262 2	Y	3151	3188 0	50 8	121	
						3466 9							
12	51305 X	32556	-0-	-18749	-0-	651 1	27497 2	Y	4007	3877 0	161 8	90	
						4408 9							
01	45663 X	30764	-0-	-14899	-0-	659 1	26548 2	Y	3214	3165 0	47 8	92	
						22 4	3535 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92	
ABIGAIL 218-219 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 289518	COMPL. DATE 04/21/2020	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11251	- 18780		
09	179040 X	43686	-0-	-135354	-0-	39013 2	446 4	N	3843	3936 0		358	
						4227 9							
10	56513 X	53781	-0-	-2732	-0-	400 1	48003 2	N	4175	4152 0		381	
						785 4	4593 9						
11	57332 X	57332	-0-	-0-	-0-	1337 1	50204 2	N	4613	4669 0		325	
						717 4	5074 9						
12	53978 X	53978	-0-	-0-	-0-	1395 1	45590 2	N	4582	4389 0	174 8	344	
						1953 4	5040 9						
01	46965 X	35418	-0-	-11547	-0-	833 1	30293 2	N	3225	3093 0	190 8	286	
						744 4	3548 9						
02	48580 X	NO RPT	-0-	-48580	-0-			N	NO RPT			286	

PHANTOM (WOLFCAMP)													
COLGATE OPERATING, LLC													
DALLAS 213 UNIT													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 167327													
WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178440 X	66012	-0-	-112428	-0-	600	1	59897	2	N	5014	5011 0	143
						5515	9						
10	93341 X	70879	-0-	-22462	-0-	611	1	64442	2	N	5296	5301 0	138
						5826	9						
11	82530 X	452	-0-	-82078	-0-	4	1	415	2	N	30	95 0	73
						33	9						
12	80538 X	46733	-0-	-33805	-0-	1194	1	40909	2	N	4209	3505 0	203
						4630	9					574 8	
01	63457 X	35532	-0-	-27925	-0-	1545	1	30010	2	N	3615	3379 0	147
						3977	9					292 8	
02	64008 X	NO RPT	-0-	-64008	-0-					N	NO RPT		147
MARY GRACE 201-202 UNIT													
WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714													
09	58740 X	53399	-0-	-5341	-0-	648	1	46637	2	Y	5558	5558 0	221
						6114	9						
10	60698 X	47729	-0-	-12969	-0-	662	1	41799	2	Y	4789	4870 0	140
						5268	9						
11	43544 X	43544	-0-	-0-	-0-	646	1	37936	2	Y	4511	4407 0	173
						4962	9					71 8	
12	60698 X	42652	-0-	-18046	-0-	667	1	36970	2	Y	4559	4447 0	102
						5015	9					183 8	
01	58590 X	42965	-0-	-15625	-0-	676	1	37353	2	Y	4459	4368 0	128
						31	4	4905	9			65 8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		128
AVA 213 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140													
09	81600 X	73798	-0-	-7802	-0-	598	1	67789	2	Y	4919	4928 0	28
						5411	9						
10	84320 X	76215	-0-	-8105	-0-	965	1	69752	2	Y	4998	4972 0	54
						5498	9						
11	81600 X	66868	-0-	-14732	-0-	1818	1	60778	2	Y	3884	3878 0	54
						4272	9					6 8	
12	63054 X	58712	-0-	-4342	-0-	1282	1	53007	2	Y	3979	3807 0	72
						46	4	4377	9			154 8	
*01	55017 X	55017	-0-	-0-	-0-	1262	1	50101	2	Y	3186	3126 0	72
						149	4	3505	9			60 8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		72
EMMA 218-219 UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506													
09	295200 X	94775	-0-	-200425	-0-	85581	2	1469	4	N	7023	7073 0	479
						7725	9						
10	133455 X	70834	-0-	-62621	-0-	64048	2	738	4	N	5498	5553 0	424
						6048	9						
11	115500 X	69004	-0-	-46496	-0-	61439	2	1252	4	N	5739	5756 0	407
						6313	9						
12	111879 X	67794	-0-	-44085	-0-	59769	2	1210	4	N	6195	5744 0	490
						6815	9					368 8	
01	102827 X	70281	-0-	-32546	-0-	308	1	61680	2	N	6412	6050 0	390
						1240	4	7053	9			462 8	
02	88452 X	NO RPT	-0-	-88452	-0-					N	NO RPT		390

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC BULLEIT 12-15-16 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	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
09		75780 X	68708	-0-	-7072	-0-	1077 1	61846 2	1818 3	Y	3787	3790 0	1 8		233	
10		78306 X	68808	-0-	-9498	-0-	1619 4	4166 9	1619 4	Y	3817	3910 0			140	
11		75780 X	64373	-0-	-11407	-0-	1065 1	62813 2	731 4	Y	3712	3685 0			167	
12		74369 X	61901	-0-	-12468	-0-	1026 1	59264 2	4083 9	Y	3770	3772 0	2 8		163	
01		74369 X	64301	-0-	-10068	-0-	1165 1	56377 2	212 4	Y	3511	3536 0	4 8		134	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691 1	59101 2	647 4	Y	NO RPT				134	
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289568	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	1.0010	-	18733	
09		100140 X	51944	-0-	-48196	-0-	45156 2	411 4	6377 9	N	5797	5776 0	1 8		282	
10		55205 X	55205	-0-	-0-	-0-	620 1	47720 2	429 4	N	5851	5855 0			278	
11		55276 X	55276	-0-	-0-	-0-	600 1	47864 2	6812 9	N	6193	6127 0			344	
12		52359 X	51525	-0-	-834	-0-	982 1	44990 2	5553 9	N	5048	5258 0			134	
01		52359 X	48304	-0-	-4055	-0-	828 1	41893 2	811 4	N	4338	4281 0			191	
02		49868 X	NO RPT	-0-	-49868	-0-	366 1	93948 2	14281 9	N	NO RPT				191	
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289574	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9.775	-	20414	
09		265950 X	94941	-0-	-171009	-0-	77565 2	17376 9	367 1	Y	15796	15977 0	10 8		585	
10		111166 X	109023	-0-	-2143	-0-	90546 2	18477 9	17162 9	Y	16797	16800 0			582	
11		94929 X	94929	-0-	-0-	-0-	80653 2	14276 9	366 1	Y	12978	13003 0			557	
12		112887 X	112887	-0-	-0-	-0-	367 1	95358 2	17162 9	Y	15602	15674 0			485	
*01		108595 X	108595	-0-	-0-	-0-	366 1	93948 2	14281 9	Y	12983	12550 0	219 8		699	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				699	
GARRISON BROTHERS STATE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	1.2335	-	20731	
09		119880 X	5942	-0-	-113938	-0-	4893 2	1049 9	34 9	Y	954	1002 0	1 8		35	
10		8246 X	4595	-0-	-3651	-0-	3938 2	657 9	6 1	Y	597	611 0			21	
11		1980 X	1151	-0-	-829	-0-	1110 2	41 9	34 9	Y	37	56 0			2	
12		5053 X	1248	-0-	-3805	-0-	5 1	1209 2	19 9	Y	31	32 0			1	
01		5053 X	1526	-0-	-3527	-0-	6 1	1501 2	19 9	Y	17	17 0			1	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1	
JOSH 201-202 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	1.1920	-	21500	
09		112170 X	24944	-0-	-87226	-0-	21939 2	3005 9	66 1	Y	2732	2967 0			233	
10		84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-			189 4	Y	-0-				233	
11		70200 X	3579	-0-	-66621	-0-	3081 2	498 9	189 4	Y	453	420 0	41 8		225	
12		60822 X	19749	-0-	-41073	-0-	66 1	16050 2	5204 9	Y	3131	3236 0	82 8		38	
01		60822 X	27148	-0-	-33674	-0-	21938 2	6 4	5204 9	Y	4731	4684 0	37 8		48	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				48	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
JOSH 201-202 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290073		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 11039 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WAKE 14-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290074		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314								
09	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-	600	1	24471	2	N	3834	3484	0	1	8	703
						4217	9									
10	31606 X	31606	-0-	-0-	-0-	620	1	26528	2	N	4052	4104	0			651
						1	4	4457	9							
11	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	600	1	22143	2	N	3612	3794	0			469
						3973	9									
12	34441 X	28154	-0-	-6287	-0-	620	1	23600	2	N	3576	3571	0			474
						3934	9									
01	34441 X	28863	-0-	-5578	-0-	612	1	24531	2	N	3208	3271	0			411
						191	4	3529	9							
02	28560 X	NO RPT	-0-	-28560	-0-					N	NO RPT					411

BARBADOS 2-3 C		WELL #: 134H		RRCID -> 290126		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157								
09	36540 X	27323	-0-	-9217	-0-	1899	1	20060	2	Y	4876	4902	0			82
						5364	9									
10	37758 X	23081	-0-	-14677	-0-	560	1	17232	2	Y	4650	4627	0	4	8	101
						174	4	5115	9							
11	33330 X	20215	-0-	-13115	-0-	570	1	15210	2	Y	4032	4039	0	1	8	93
						4435	9									
12	29853 X	21539	-0-	-8314	-0-	618	1	16491	2	Y	3956	3998	0			51
						78	4	4352	9							
*01	38256 X	38256	-0-	-0-	-0-	619	1	30044	2	Y	5678	5608	0	15	8	106
						1347	4	6246	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

BARBADOS 2-3 B		WELL #: 216H		RRCID -> 290137		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031								
09	50130 X	42989	-0-	-7141	-0-	1885	1	34289	2	Y	6195	6235	0			104
						6815	9									
10	51801 X	45776	-0-	-6025	-0-	2473	1	35893	2	Y	6406	6365	0	6	8	139
						363	4	7047	9							
11	46140 X	40703	-0-	-5437	-0-	2394	1	31927	2	Y	5802	5806	0	1	8	134
						6382	9									
12	48856 X	41234	-0-	-7622	-0-	2633	1	31587	2	Y	6240	6293	0			81
						150	4	6864	9							
01	48856 X	41535	-0-	-7321	-0-	2615	1	31273	2	Y	5677	5637	0	15	8	106
						1402	4	6245	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327		WELL #: 215H		RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	10646	PERF.11224	- 20374		
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	
09		48060 X	44988	-0-	-3072	-0-	37825	2	7163	9	Y	6512	6537	0	110
10		49662 X	41717	-0-	-7945	-0-	34405	2	348	4	Y	6331	6299	0	137
							6964	9							
11		48060 X	41061	-0-	-6999	-0-	34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0	138
12		49662 X	36908	-0-	-12754	-0-	30595	2	145	4	Y	5607	5672	0	73
							6168	9							
01		43555 X	35490	-0-	-8065	-0-	28292	2	1269	4	Y	5390	5349	0	100
							5929	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			100

SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10679	- 20741			
09		T. A.	81516	-0-	81516	155192	67795	2	13721	9	Y	12474	12439	0	161
10		T. A.	85716	-0-	85716	240908	72051	2	13665	9	Y	12423	12443	0	141
11		T. A.	85415	-0-	85415	326323	72173	2	13242	9	Y	12038	11926	0	171
12		T. A.	87207	-0-	87207	413530	4	1	74079	2	Y	11931	11937	0	165
							13124	9							
01		T. A.	85685	-0-	85685	499215	72412	2	5	4	Y	12062	12094	0	132
							13268	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	499215					Y	NO RPT			132

SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL DEPTH	10619	PERF.11046	- 21121			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	8479	PERF.10679	- 20291			
09		84030 X	10381	-0-	-73649	-0-	6894	2	461	4	Y	2751	2798	0	72
							3026	9							
10		86397 X	42697	-0-	-43700	-0-	35075	2	210	4	Y	6738	6697	0	66
							7412	9							
11		67320 X	62587	-0-	-4733	-0-	55014	2	163	4	Y	6736	6561	0	194
							7410	9							
12		80445 X	68063	-0-	-12382	-0-	232	1	60835	2	Y	6273	6346	0	121
							96	4	6900	9					
*01		60658 X	60658	-0-	-0-	-0-	226	1	53253	2	Y	6180	6236	0	65
							381	4	6798	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290258	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10260	- 19737			
09		23070 X	6277	-0-	-16793	-0-	4205	2	281	4	Y	1628	1877	0	43
							1791	9							
10		23374 X	5343	-0-	-18031	-0-	3757	2	23	4	Y	1421	1440	0	14
							1563	9							
11		3300 X	872	-0-	-2428	-0-	702	2	2	4	Y	153	162	0	4
							168	9							
12		21421 X	307	-0-	-21114	-0-	1	1	247	2	Y	54	57	0	1
							59	9							
01		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327		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
09		25579 X	25579	-0-	-0-	20350 2	1360 4	Y		3517	3488 0	3 8	92
10		48980 X	34125	-0-	-14855	3869 9	29835 2	179 4	Y	3737	3766 0	26 8	37
11		42300 X	34304	-0-	-7996	4111 9	30451 2	90 4	Y	3421	3336 0	24 8	98
12		45880 X	34240	-0-	-11640	3763 9	115 1	30205 2	Y	3521	3551 0		68
*01		33973 X	33973	-0-	-0-	47 4	127 1	29869 2	Y	3421	3453 0		36
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	214 4		3763 9	Y	NO RPT			36

QUANTUM 67 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290322		COMPL. DATE 06/19/2019				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937			
09		65250 X	55845	-0-	-9405	600 1	48062 2	Y		6530	6517 0		84
10		64263 X	46566	-0-	-17697	7183 9	602 1	38857 2	Y	6461	6471 0		74
11		60630 X	43217	-0-	-17413	7107 9	600 1	35773 2	Y	6222	6166 0	42 8	88
12		63581 X	41327	-0-	-22254	6844 9	606 1	34273 2	Y	5862	5869 0		81
01		63581 X	43781	-0-	-19800	6448 9	620 1	36217 2	Y	6311	6323 0		69
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2 4		6942 9	Y	NO RPT			69

XERXES 8 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290325		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173			
09		35790 X	28195	-0-	-7595	1067 1	21763 2	Y		4877	4872 0		63
10		36890 X	28969	-0-	-7921	5365 9	1067 1	22609 2	Y	4812	4820 0		55
11		33330 X	20042	-0-	-13288	5293 9	1026 1	14305 2	Y	4283	4248 0	29 8	61
12		33170 X	20440	-0-	-12730	4711 9	1027 1	14156 2	Y	4779	4774 0		66
01		30783 X	20986	-0-	-9797	1027 1	5257 9	14629 2	Y	4794	4808 0		52
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1083 1		5273 9	Y	NO RPT			52

COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378			
09		146012 X	18046	-0-	-127966	14806 3	3240 9	Y		2945	2866 0	1 8	151
10		19560 X	19560	-0-	-0-	16279 3	3281 9	Y		2983	2994 0		140
11		18955 X	18955	-0-	-0-	15438 3	3517 9	Y		3197	3187 0		150
12		18707 X	18707	-0-	-0-	15243 3	3464 9	Y		3149	3125 0	27 8	147
*01		17441 X	17441	-0-	-0-	14237 3	3204 9	Y		2913	2922 0	5 8	133
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			133

PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID -> 290752		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300			
09		22154 X	22154	-0-	-0-	19073 3	3081 9	Y		2801	2728 0	2 8	144
10		24503 X	24503	-0-	-0-	20735 3	3768 9	Y		3425	3408 0		161
11		22801 X	22801	-0-	-0-	19538 3	3263 9	Y		2966	2988 0		139
12		23367 X	23367	-0-	-0-	20054 3	3313 9	Y		3012	2959 0	53 8	139
*01		22428 X	22428	-0-	-0-	19206 3	3222 9	Y		2929	2924 0	11 8	133
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-			Y		NO RPT			133

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327											
H.B. MORRISON		WELL #: 13H		RRCID -> 290757		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11323 - 16213			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 W		4294	-0-	4294	4294	1602 1	1575 2	Y	1015	964 0	51
								1117 9					
*02		0 W		2681	-0-	2681	6975	1521 1	486 2	Y	613	629 0	31
								674 9					

PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID -> 290775		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10773 - 21342			
09		23520 X		19749	-0-	-3771	-0-	16184 3	3565 9	Y	3241	3161 0	166
10		24304 X		20141	-0-	-4163	-0-	16505 3	3636 9	Y	3305	3316 0	155
11		22830 X		21395	-0-	-1435	-0-	17600 3	3795 9	Y	3450	3444 0	161
12		23064 X		23051	-0-	-13	-0-	19220 3	3831 9	Y	3483	3450 0	162
*01		21866 X		21866	-0-	-0-	-0-	18054 3	3812 9	Y	3465	3462 0	158
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		158

PERKINS 2-3S		WELL #: 32H		RRCID -> 290780		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 10974		PERF.11303 - 21384			
*08		20692 X		20692	-0-	-0-	-0-	16611 3	4081 9	Y	3710	3698 0	89
*09		19680 X		18876	-0-	-804	-0-	15275 3	3601 9	Y	3274	3193 0	168
10		20905 X		20905	-0-	-0-	-0-	16647 3	4258 9	Y	3871	3857 0	182
11		19710 X		18515	-0-	-1195	-0-	15724 3	2791 9	Y	2537	2600 0	119
12		20638 X		20638	-0-	-0-	-0-	17574 3	3064 9	Y	2785	2724 0	128
*01		19920 X		19920	-0-	-0-	-0-	16925 3	2995 9	Y	2723	2716 0	124
02		0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		124

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 333H		RRCID -> 290792		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11510 - 18110			
09		66750 X		45466	-0-	-21284	-0-	36803 2	8663 9	Y	7875	7863 0	102
10		62651 X		46441	-0-	-16210	-0-	38022 2	8419 9	Y	7654	7669 0	87
11		57450 X		55323	-0-	-2127	-0-	47238 2	8085 9	Y	7350	7283 0	104
12		80873 X		80873	-0-	-0-	-0-	4 1	70826 2	Y	9130	9108 0	126
								10043 9					
*01		75591 X		75591	-0-	-0-	-0-	66442 2	4 4	Y	8314	8348 0	91
								9145 9					
02		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		91

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 290800		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10393		PERF.10637 - 19737			
09		71760 X		48473	-0-	-23287	-0-	40363 2	8110 9	Y	7373	7365 0	95
10		67766 X		48981	-0-	-18785	-0-	41216 2	7765 9	Y	7059	7074 0	80
11		61650 X		46941	-0-	-14709	-0-	39763 2	7178 9	Y	6525	6469 0	92
12		57474 X		40841	-0-	-16633	-0-	160 1	34619 2	Y	5511	5527 0	76
								6062 9					
01		51956 X		46293	-0-	-5663	-0-	281 1	38538 2	Y	6793	6795 0	74
								2 4	7472 9				
02		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		74

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327												
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 290829		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535				
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	
09	91350 X	73872	-0-	-17478	-0-	62131	2	11741	9	Y	10674	10699	0	119
10	87482 X	74526	-0-	-12956	-0-	62819	2	11707	9	Y	10643	10587	0	144
11	81180 X	68149	-0-	-13031	-0-	58227	2	31	4	Y	8992	9026	0	110
						9891	9							
12	80166 X	68961	-0-	-11205	-0-	58810	2	10151	9	Y	9228	9160	0	143
01	80011 X	65911	-0-	-14100	-0-	56371	2	9540	9	Y	8673	8693	0	113
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 290847		COMPL. DATE 11/14/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609				
09	79260 X	50370	-0-	-28890	-0-	41601	2	8769	9	Y	7972	7962	0	103
10	74214 X	50019	-0-	-24195	-0-	41696	2	8323	9	Y	7566	7583	0	86
11	66690 X	47578	-0-	-19112	-0-	39835	2	7743	9	Y	7039	6977	0	100
12	61659 X	42255	-0-	-19404	-0-	161	1	35965	2	Y	5572	5595	0	77
						6129	9							
01	55273 X	54199	-0-	-1074	-0-	301	1	46387	2	Y	6825	6827	0	75
						3	4	7508	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H		RRCID -> 290882		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482				
09	70500 X	52169	-0-	-18331	-0-	42194	2	9975	9	Y	9068	9092	0	101
10	67301 X	52379	-0-	-14910	-0-	42379	2	10012	9	Y	9102	9054	0	123
11	59640 X	48501	-0-	-11139	-0-	39308	2	21	4	Y	8338	8359	0	102
						9172	9							
12	59365 X	48607	-0-	-10758	-0-	39716	2	8891	9	Y	8083	8030	0	125
01	56947 X	50345	-0-	-6602	-0-	42218	2	8127	9	Y	7388	7408	0	97
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID -> 290925		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664				
09	119672 X	119672	-0-	-0-	-0-	98028	2	21644	9	Y	19676	19725	0	218
10	115491 X	115491	-0-	-0-	-0-	95341	2	20150	9	Y	18318	18235	0	247
11	116839 X	116839	-0-	-0-	-0-	96090	2	51	4	Y	18816	18833	0	230
						20698	9							
12	61144 X	61144	-0-	-0-	-0-	49708	2	11436	9	Y	10396	10326	0	161
*01	60593 X	60593	-0-	-0-	-0-	49618	2	10975	9	Y	9977	9997	0	130
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			130

SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID -> 290927		COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	55272	-0-	55272	-0-	55272	2	8422	9	Y	7656	7609	0	118
01	0 Z	52565	-0-	52565	-0-	107837	2	7553	9	Y	6866	6886	0	90
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			90

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
COLGATE OPERATING, LLC			//CONT.// 167327													
CAMERON 49			WELL #: 1H		RRCID ->	290932	COMPL. DATE	04/12/2021	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11089	- 22288				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		373170 X	184325	-0-	-188845	-0-	160350	2	23975	9	Y	21795	21931	0		125
10		385609 X	170253	-0-	-215356	-0-	147889	2	22364	9	Y	20331	20235	0		221
11		295890 X	111956	-0-	-183934	-0-	282	1	95845	2	Y	14390	14391	0	21 8	199
							15829	9								
12		234360 X	129634	-0-	-104726	-0-	1200	1	109424	2	Y	17196	16417	0	667 8	311
							94	4	18916	9						
01		214055 X	120359	-0-	-93696	-0-	932	1	102194	2	Y	15391	15062	0	290 8	350
							303	4	16930	9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				350

SHADRACH MOSES CANTALOUPE			WELL #: 221H		RRCID ->	291009	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10886	- 20486				
09		90720 X	64485	-0-	-26235	-0-	55027	2	9458	9	Y	8598	8621	0		96
10		88164 X	63356	-0-	-24808	-0-	54203	2	9153	9	Y	8321	8281	0	24 8	112
11		78690 X	57565	-0-	-21125	-0-	49412	2	26	4	Y	7388	7410	0		90
							8127	9								
12		76539 X	57527	-0-	-19012	-0-	49760	2	7767	9	Y	7061	7016	0	26 8	109
01		71734 X	55884	-0-	-15850	-0-	48541	2	7343	9	Y	6675	6690	0	7 8	87
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				87

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC			186304		RRCID ->		289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815			
B AND B			WELL #: 2H													
09		DLQ G-10	79482	-0-	79482	156861	700	1	67823	3	Y	8219	8773	1	30 8	81
							1918	4	9041	9						
10		DLQ G-10	72905	-0-	72905	229766	775	1	64015	3	Y	7118	7086	1		113
							285	4	7830	9						
11		DLQ G-10	39255	-0-	39255	269021	550	1	33881	3	Y	4070	4093	1		90
							347	4	4477	9						
12		323148 X	54127	-0-	-269021	-0-	775	1	45460	3	Y	5993	6007	1		76
							1300	4	6592	9						
*01		64186 X	64186	-0-	-0-	-0-	775	1	56057	3	Y	5885	5907	1		54
							880	4	6474	9						
02		59836 X	54966	-0-	-4870	-0-	700	1	47354	3	Y	6157	6132	1		79
							139	4	6773	9						

B AND B			WELL #: 1H		RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770				
09		DLQ G-10	63325	-0-	63325	115317	700	1	52071	3	Y	8188	8117	1	13 8	66
							1547	4	9007	9						
10		DLQ G-10	50916	-0-	50916	166233	775	1	43368	3	Y	5959	5930	1		95
							218	4	6555	9						
11		DLQ G-10	41244	-0-	41244	207477	750	1	34637	3	Y	4942	4963	1		74
							421	4	5436	9						
12		247394 X	39917	-0-	-207477	-0-	775	1	32718	3	Y	4912	4924	1		62
							1021	4	5403	9						
*01		36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	775	1	30210	3	Y	4464	4485	1		41
							637	4	4910	9						
02		35980 X	35781	-0-	-199	-0-	700	1	30077	3	Y	4447	4431	1		57
							112	4	4892	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259														
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

09	DLQ	G-10	52847	-0-	52847	112377	675 1	44622 3	N	5421	5736 1	8 8		58
							1587 4	5963 9						
10	DLQ	G-10	51914	-0-	51914	164291	775 1	45029 3	N	5329	5301 1			86
							248 4	5862 9						
11	DLQ	G-10	37468	-0-	37468	201759	750 1	31587 3	N	4243	4259 1			70
							464 4	4667 9						
12	237622	X	35863	-0-	-201759	-0-	775 1	29903 3	N	3696	3716 1			50
							1119 4	4066 9						
*01	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	775 1	27797 3	N	3748	3764 1			34
							681 4	4123 9						
02	36512	X	31151	-0-	-5361	-0-	700 1	26552 3	N	3439	3429 1			44
							116 4	3783 9						

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420														

09	30840	X	21842	-0-	-8998	-0-	3060 1	11561 3	N	4780	4255 1			1325
							1963 4	5258 9						
10	28427	X	22150	-0-	-6277	-0-	3162 1	12381 3	N	5117	5750 1			692
							978 4	5629 9						
11	23340	X	22295	-0-	-1045	-0-	3060 1	13500 3	N	4902	3823 1			1771
							343 4	5392 9						
12	23529	X	21404	-0-	-2125	-0-	4650 1	4717 3	N	4453	4394 1			1830
							7139 4	4898 9						
01	23529	X	19824	-0-	-3705	-0-	3162 1	5507 3	N	4522	5967 1			385
							6181 4	4974 9						
02	20804	X	17739	-0-	-3065	-0-	2856 1	6599 3	N	3670	2592 1			1463
							4247 4	4037 9						

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534														

*09	190831	X	71272	-0-	-119559	-0-	59496 3	1168 4	Y	9644	9407 1	25 8		212
							10608 9							
10	240374	X	136016	-0-	-104358	-0-	118406 3	338 4	Y	15702	15647 1			267
							17272 9							
11	232620	X	115117	-0-	-117503	-0-	100191 3	637 4	Y	12990	13077 1			180
							14289 9							
12	240374	X	90901	-0-	-149473	-0-	77075 3	1129 4	Y	11543	11577 1			146
							12697 9							
01	240374	X	88808	-0-	-151566	-0-	76533 3	697 4	Y	10525	10575 1			96
							11578 9							
*02	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	68723 3	115 4	Y	9192	9169 1			119
							10111 9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476														

*09	0	126972	-0-	126972	126972	103532 3	2032 4	N	19462	19208 1	26 8			228
						21408 9								
*10	0	98376	-0-	98376	225348	83290 3	237 4	N	13499	13447 1				280
						14849 9								
*11	317113	X	91765	-0-	-225348	-0-	77551 3	493 4	N	12474	12734 1			20
							13721 9							
12	165664	X	65407	-0-	-100257	-0-	400 1	54345 3	N	8746	8641 1			125
							1041 4	9621 9						
01	165664	X	70669	-0-	-94995	-0-	775 1	59465 3	N	8615	8661 1			79
							952 4	9477 9						
02	149632	X	62062	-0-	-87570	-0-	700 1	53637 3	N	6872	6862 1			89
							166 4	7559 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304 B AND B STATE		//CONT.// 71052 900 WELL #: 4H		ASSOCIATED RRCID -> 292085		CAPACITY COMPL. DATE 07/09/2021				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	112473	-0-	112473	112473	68059	3	25146	4	Y	17516	17043	1	96 8	377
08	0	-0-	-0-	-0-	112473	19268	9			Y	-0-	377	1		-0-
*09	173820 X	61347	-0-	-112473	-0-	250	1	49635	3	Y	9382	9213	1	16 8	153
10	197222 X	92528	-0-	-104694	-0-	1142	4	10320	9						
11	190860 X	77009	-0-	-113851	-0-	775	1	77075	3	Y	13047	12990	1		210
12	197222 X	75305	-0-	-121917	-0-	326	4	14352	9						
*01	197222 X	67679	-0-	-129543	-0-	750	1	63662	3	Y	10873	10919	1		164
02	178136 X	42338	-0-	-135798	-0-	637	4	11960	9						
						775	1	61082	3	Y	10905	10931	1		138
						1452	4	11996	9						
						775	1	56057	3	Y	9061	9116	1		83
						880	4	9967	9						
						700	1	36079	3	Y	4947	4966	1		64
						117	4	5442	9						
CPX STATE 100-33 G		WELL #: 7H		RRCID -> 292172		COMPL. DATE 10/31/2021				TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	113643	-0-	113643	113643	92142	3	586	4	N	19014	18718	1		296
12	0	69695	-0-	69695	183338	20915	9								
*01	237253 X	53915	-0-	-183338	-0-	57682	3	845	4	N	10153	10424	1		25
02	108780 X	39271	-0-	-69509	-0-	11168	9								
						600	1	45903	3	N	6142	6111	1		56
						656	4	6756	9						
						700	1	32830	3	N	5119	5109	1		66
						110	4	5631	9						
1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280048		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684					
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	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-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280639		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717					
09	DLQ G-10	2910	-0-	2910	6225	325	1	1568	3	Y	855	859	1	13 8	17
10	DLQ G-10	5465	-0-	5465	11690	76	4	941	9						
11	DLQ G-10	3396	-0-	3396	15086	1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1		48
12	18261 X	3175	-0-	-15086	-0-	362	4	1326	9						
*01	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	2533	1	288	4	Y	523	534	1		37
*02	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	575	9								
						2864	1	55	4	Y	233	249	1		21
						256	9								
						3243	1	7352	3	Y	2402	2350	1		73
						286	4	2642	9						
						2885	1	8877	3	Y	2443	2403	1		113
						2046	4	2687	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		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

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC FORTRESS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 11H		RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9164	- 15454							
09	DLQ G-10	20978	-0-	20978	27412	1935 1	16738 3	Y	2028	2224	1	36	8	271	
10	DLQ G-10	15779	-0-	15779	43191	1062 1	13033 3	Y	1499	1620	1			150	
11	DLQ G-10	14102	-0-	14102	57293	1690 1	10652 3	Y	1295	1221	1	92	8	132	
12	66749 X	9456	-0-	-57293	-0-	1680 1	6707 3	Y	896	833	1	47	8	148	
*01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	174 1	2685 3	Y	426	468	1	41	8	65	
02	19572 X	5017	-0-	-14555	-0-	1732 1	2498 3	Y	514	466	1	43	8	70	

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9611	PERF. 9850	- 21643							
09	DLQ G-10	39824	-0-	39824	98338	6384 1	28186 3	Y	4018	4059	1	65	8	81	
10	DLQ G-10	43221	-0-	43221	141559	7510 1	31050 3	Y	3761	3693	1			149	
11	DLQ G-10	6754	-0-	6754	148313	1980 1	3531 3	Y	916	996	1			69	
12	149368 X	1055	-0-	-148313	-0-	1055 1		Y	-0-	67	1			2	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1			-0-	
02	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-			Y	-0-					-0-	

LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839							
09	DLQ G-10	62240	-0-	62240	150402	10531 1	46464 3	Y	3534	3555	1	33	8	71	
10	DLQ G-10	59716	-0-	59716	210118	7510 1	48125 3	Y	2959	2912	1			118	
11	DLQ G-10	36658	-0-	36658	246776	5458 1	28043 3	Y	2428	2392	1			154	
12	281011 X	34235	-0-	-246776	-0-	5075 1	26885 3	Y	1998	2019	1			133	
*01	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	5475 1	18958 3	Y	3578	3615	1			96	
02	53788 X	31272	-0-	-22516	-0-	4789 1	20668 3	Y	3398	3354	1			140	

TOMAHAWK		WELL #: 10H		RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155							
09	DLQ G-10	30690	-0-	30690	67437	978 1	26441 3	Y	2962	3022	1	61	8	163	
10	DLQ G-10	32851	-0-	32851	100288	1298 1	27704 3	Y	3300	3311	1			152	
11	DLQ G-10	29115	-0-	29115	129403	2716 1	23134 3	Y	2743	2796	1			99	
12	157577 X	28174	-0-	-129403	-0-	3007 1	22024 3	Y	2717	2673	1			143	
*01	27009 X	27009	-0-	-0-	-0-	3007 1	20975 3	Y	2623	2615	1			151	
02	26824 X	23368	-0-	-3456	-0-	2328 1	18121 3	Y	2536	2505	1			182	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK			//CONT.// //CONT.//	71052 900 194397	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 #:	11H	RRCID ->	286401	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9973	-		20277		
09	DLQ	G-10	74021	-0-	74021	153321	2529	1	67551	3	Y	3540	3572	1	22	8	192
							47	4	3894	9							
10	DLQ	G-10	76687	-0-	76687	230008	1376	1	70666	3	Y	3649	3671	1			170
							631	4	4014	9							
11	DLQ	G-10	75927	-0-	75927	305935	954	1	70174	3	Y	3701	3767	1			104
							728	4	4071	9							
12	380661	X	74726	-0-	-305935	-0-	1010	1	69209	3	Y	3661	3620	1			145
							480	4	4027	9							
*01	73376	X	73376	-0-	-0-	-0-	1196	1	67761	3	Y	3611	3626	1			130
							447	4	3972	9							
02	70280	X	63113	-0-	-7167	-0-	990	1	58311	3	Y	3091	3069	1			152
							412	4	3400	9							
TOMAHAWK			WELL #:	12H	RRCID ->	286416	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	9594	PERF.	9769	-		20083		
09	DLQ	G-10	9955	-0-	9955	29413	298	1	8421	3	Y	1118	1199	1	33	8	64
							6	4	1230	9							
10	DLQ	G-10	16660	-0-	16660	46073	1258	1	12946	3	Y	2056	2026	1			94
							194	4	2262	9							
11	DLQ	G-10	16607	-0-	16607	62680	546	1	13374	3	Y	2056	2081	1			69
							425	4	2262	9							
12	75143	X	12463	-0-	-62680	-0-	540	1	9947	3	Y	1563	1542	1			90
							257	4	1719	9							
*01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	354	1	4437	3	Y	743	805	1			28
							132	4	817	9							
*02	31047	X	31047	-0-	-0-	-0-	408	1	26325	3	Y	3767	3618	1			177
							170	4	4144	9							
LIBERATOR STATE UNIT			WELL #:	22H	RRCID ->	286480	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9835	-		14207		
09	DLQ	G-10	26228	-0-	26228	57785	4106	1	18116	3	Y	3160	3165	1	15	8	63
							530	4	3476	9							
10	DLQ	G-10	34926	-0-	34926	92711	5701	1	25079	3	Y	3119	3059	1			123
							715	4	3431	9							
11	DLQ	G-10	25498	-0-	25498	118209	4116	1	17289	3	Y	3313	3240	1			196
							449	4	3644	9							
12	141368	X	23159	-0-	-118209	-0-	4364	1	15552	3	Y	2872	2873	1			195
							84	4	3159	9							
*01	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	4010	1	15256	3	Y	5697	5758	1			134
							353	4	6267	9							
02	31556	X	29081	-0-	-2475	-0-	3717	1	16103	3	Y	6023	5926	1			231
							2636	4	6625	9							
MUSTANG STATE UNIT			WELL #:	20H	RRCID ->	286482	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	10899	-		17056		
09	DLQ	G-10	16029	-0-	16029	20467	932	1	13476	3	Y	1371	1342	1	91	8	135
							113	4	1508	9							
10	DLQ	G-10	31788	-0-	31788	52255	2945	1	24573	3	Y	3149	3156	1			128
							806	4	3464	9							
11	DLQ	G-10	20290	-0-	20290	72545	2725	1	15016	3	Y	2053	1743	1	137	8	301
							291	4	2258	9							
12	94089	X	21544	-0-	-72545	-0-	3317	1	15866	3	Y	1882	1761	1	192	8	230
							291	4	2070	9							
*01	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	3605	1	11468	3	Y	1553	1249	1	244	8	290
							266	4	1708	9							
02	28700	X	13213	-0-	-15487	-0-	2260	1	9258	3	Y	872	941	1	193	8	28
							736	4	959	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 217012	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 #: 12H		RRCID -> 290794	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11041	PERF. 11731 - 15428					
09		7020 X	5076	-0-	-1944	-0-	301 1 1701 9	3074 3	Y	1546	1542 0	54
10		7254 X	3301	-0-	-3953	-0-	171 1 1071 9	2059 3	Y	974	973 0 15 8	40
11		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	304 1 1356 9	5633 3	Y	1233	1203 0 33 8	37
12		6634 X	5012	-0-	-1622	-0-	518 1 970 9	3524 3	Y	882	716 0 157 8	46
01		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	2552 1 1481 9	7479 2	Y	1346	1315 0 5 7	72
*02		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1499 1 1320 9	6849 2	Y	1200	1203 0 8 8	61
		ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854 WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754 - 17165			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		14B2 EXT	-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			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		680
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8	680
		COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910 - 17559			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		381
		COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535	COMPL. DATE 01/18/2021	TOTAL DEPTH 9221	PERF. 9661 - 17133			
09		87420 X	70983	-0-	-16437	-0-	329 1 812 4	61648 3	Y	7449	7419 0 28 8	86
10		90334 X	73969	-0-	-16365	-0-	311 1 440 4	66381 3	Y	6215	6178 0 37 8	86
*11		87420 X	51603	-0-	-35817	-0-	327 1 318 4	45250 3	Y	5189	5159 0 34 8	82
12		90334 X	37910	-0-	-52424	-0-	288 1 145 4	33258 3	Y	3835	3824 0 41 8	52
01		90334 X	30330	-0-	-60004	-0-	288 1 138 4	27478 3	Y	2205	2214 0 10 8	33
*02		13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	235 1 436 4	12815 3	Y	252	274 0 3 8	8

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
 COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

09	57090 X	38280	-0-	-18810	-0-	-0-	310	1	34019	3	Y	3183	3156	0	26	8	37
							450	4	3501	9							
10	53785 X	28142	-0-	-25643	-0-	-0-	297	1	25660	3	Y	1868	1849	0	30	8	26
							130	4	2055	9							
*11	53100 X	18284	-0-	-34816	-0-	-0-	320	1	16330	3	Y	1434	1411	0	27	8	22
							57	4	1577	9							
12	54870 X	16788	-0-	-38082	-0-	-0-	316	1	14941	3	Y	1317	1286	0	36	8	17
							82	4	1449	9							
01	54870 X	14042	-0-	-40828	-0-	-0-	276	1	12860	3	Y	774	770	0	9	8	12
							55	4	851	9							
*02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4394	3	Y	43	52	0	2	8	1
							101	4	47	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

09	89160 X	39673	-0-	-49487	-0-	-0-	294	1	34262	3	Y	4235	4220	0	11	8	49
							458	4	4659	9							
10	61256 X	37183	-0-	-24073	-0-	-0-	211	1	32590	3	Y	3806	3788	0	14	8	53
							195	4	4187	9							
*11	58470 X	22812	-0-	-35658	-0-	-0-	216	1	20258	3	Y	2071	2077	0	14	8	33
							60	4	2278	9							
12	60419 X	24083	-0-	-36336	-0-	-0-	232	1	20852	3	Y	2620	2598	0	20	8	35
							117	4	2882	9							
01	56265 X	37339	-0-	-18926	-0-	-0-	248	1	33035	3	Y	3501	3477	0	7	8	52
							205	4	3851	9							
*02	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	25149	3	Y	694	724	0	2	8	20
							397	4	763	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

09	71430 X	25899	-0-	-45531	-0-	-0-	243	1	22586	3	Y	2525	2505	0	17	8	29
							292	4	2778	9							
10	44268 X	27230	-0-	-17038	-0-	-0-	234	1	24324	3	Y	2275	2251	0	22	8	31
							169	4	2503	9							
*11	41250 X	11560	-0-	-29690	-0-	-0-	203	1	10616	3	Y	653	657	0	17	8	10
							23	4	718	9							
12	42625 X	11409	-0-	-31216	-0-	-0-	203	1	10145	3	Y	921	896	0	23	8	12
							48	4	1013	9							
01	36642 X	15887	-0-	-20755	-0-	-0-	230	1	14435	3	Y	1025	1015	0	7	8	15
							94	4	1128	9							
*02	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH		RRCID ->		291199		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9816 - 18702		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
*09	221933 X	221933	-0-	-0-	-0-	209318	3	1017	4	Y	10544	10523	0	18	8	178
						11598	9									
10	153295 X	115715	-0-	-37580	-0-	104214	3	581	4	Y	9927	9885	0	24	8	196
						10920	9									
*11	148350 X	100525	-0-	-47825	-0-	90406	3	674	4	Y	8586	8569	0	21	8	192
						9445	9									
12	148676 X	138866	-0-	-9810	-0-	1	1	124768	3	Y	12250	12202	0	34	8	206
						622	4	13475	9							
01	136710 X	116379	-0-	-20331	-0-	105641	3	307	4	Y	9483	9486	0	10	8	193
						10431	9									
*02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	4	Y	439	603	0	1	8	28
						483	9									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH		RRCID ->		291200		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9848 - 17407		
09	66420 X	10916	-0-	-55504	-0-	8	1	9980	3	Y	786	761	0	22	8	9
						63	4	865	9							
10	68634 X	7398	-0-	-61236	-0-	13	1	7004	3	Y	315	301	0	19	8	4
						34	4	347	9							
*11	66420 X	9121	-0-	-57299	-0-	10	1	8136	3	Y	882	862	0	10	8	14
						5	4	970	9							
*12	29916 X	29916	-0-	-0-	-0-	10	1	26220	3	Y	3238	3164	0	45	8	43
						124	4	3562	9							
*01	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	10	1	20326	3	Y	1205	1218	0	12	8	18
						108	4	1326	9							
*02	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	9	1	15763	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
						204	4	8888	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH		RRCID ->		291211		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9870 - 18586		
*09	215609 X	215609	-0-	-0-	-0-	202552	3	1013	4	Y	10949	10929	0	18	8	184
						12044	9									
10	171461 X	112033	-0-	-59428	-0-	100233	3	581	4	Y	10199	10158	0	24	8	201
						11219	9									
*11	165930 X	94527	-0-	-71403	-0-	84538	3	661	4	Y	8480	8469	0	22	8	190
						9328	9									
*12	147405 X	126938	-0-	-20467	-0-	1	1	113843	3	Y	11357	11320	0	35	8	192
						601	4	12493	9							
*01	133300 X	103264	-0-	-30036	-0-	93015	3	281	4	Y	9062	9059	0	10	8	185
						9968	9									
*02	88751 X	88751	-0-	-0-	-0-	80474	3	113	4	Y	7422	7261	0	3	8	343
						8164	9									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH		RRCID ->		291213		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 9345		PERF. 9831 - 17316		
09	59670 X	28476	-0-	-31194	-0-	223	1	22982	3	Y	4547	4497	0	26	8	52
						269	4	5002	9							
10	61659 X	43749	-0-	-17910	-0-	326	1	39488	3	Y	3349	3322	0	33	8	46
						251	4	3684	9							
*11	59670 X	23231	-0-	-36439	-0-	331	1	20592	3	Y	1982	1969	0	28	8	31
						128	4	2180	9							
*12	37479 X	24780	-0-	-12699	-0-	312	1	21809	3	Y	2294	2256	0	39	8	30
						136	4	2523	9							
*01	37479 X	24681	-0-	-12798	-0-	303	1	22322	3	Y	1757	1750	0	11	8	26
						123	4	1933	9							
*02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	252	1	4703	3	Y	64	86	0	2	8	2
						25	4	70	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854													
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.10153	- 18703					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
09		165930 X	49110	-0-	-116820	-0-	8 1	42969 3	Y	5003	4983 0	25 8	58				
							630 4	5503 9									
10		171461 X	47676	-0-	-123785	-0-	12 1	42866 3	Y	4111	4081 0	31 8	57				
							276 4	4522 9									
*11		165930 X	18547	-0-	-147383	-0-	10 1	16909 3	Y	1384	1393 0	26 8	22				
							106 4	1522 9									
*12		78492 X	39839	-0-	-38653	-0-	12 1	34902 3	Y	4280	4203 0	42 8	57				
							217 4	4708 9									
01		71052 X	39446	-0-	-31606	-0-	10 1	35546 3	Y	3348	3344 0	11 8	50				
							207 4	3683 9									
*02		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	12 1	15744 3	Y	264	303 0	3 8	8				
							130 4	290 9									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9833	- 16128					
09		84810 X	31635	-0-	-53175	-0-	8 1	27276 3	Y	3632	3606 0	21 8	42				
							356 4	3995 9									
10		87637 X	35152	-0-	-52485	-0-	15 1	31911 3	Y	2785	2762 0	26 8	39				
							162 4	3064 9									
*11		84810 X	15250	-0-	-69560	-0-	10 1	13969 3	Y	1071	1071 0	22 8	17				
							93 4	1178 9									
12		55521 X	26990	-0-	-28531	-0-	10 1	23761 3	Y	2802	2749 0	33 8	37				
							137 4	3082 9									
01		44733 X	25433	-0-	-19300	-0-	10 1	22883 3	Y	2193	2188 0	9 8	33				
							128 4	2412 9									
*02		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	12 1	14959 3	Y	311	332 0	3 8	9				
							128 4	342 9									
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 9709	- 17284					
09		58500 X	30240	-0-	-28260	-0-	70 1	25559 3	Y	3868	3827 0	27 8	44				
							356 4	4255 9									
10		60450 X	36029	-0-	-24421	-0-	311 1	32701 3	Y	2587	2562 0	33 8	36				
							171 4	2846 9									
*11		58500 X	17570	-0-	-40930	-0-	309 1	15629 3	Y	1343	1330 0	28 8	21				
							155 4	1477 9									
12		47647 X	21561	-0-	-26086	-0-	287 1	19053 3	Y	1935	1890 0	41 8	25				
							92 4	2129 9									
01		41478 X	14596	-0-	-26882	-0-	274 1	13348 3	Y	814	817 0	10 8	12				
							79 4	895 9									
*02		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	182 1	7013 3	Y	135	141 0	2 8	4				
							74 4	149 9									
EOG RESOURCES, INC.		253162		HARRISON RANCH 56		WELL #:		1002H	RRCID ->	270487	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10906	- 15272	
09		20490 X	15834	-0-	-4656	-0-	15787 2	47 9	Y	43	43 1		278				
10		20057 X	16835	-0-	-3222	-0-	16783 2	52 9	Y	47	46 1	1 8	278				
11		17340 X	13511	-0-	-3829	-0-	13461 2	50 9	Y	45	43 1	2 8	278				
12		17918 X	17636	-0-	-282	-0-	17577 2	59 9	Y	54	54 1		278				
01		16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	16857 2	55 9	Y	50	47 1		281				
02		15204 X	-0-	-0-	-15204	-0-			Y	16	192 1		105				

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
BUFFALO 55-5-39			WELL #:		1H	RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085							
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			
09		14940 X	13047	-0-	-1893	-0-	12460	2	267	4	N	291	381	1	2	8	239
10		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	14539	2	1887	9	N	1715	189	1	1398	8	367
11		15090 X	14546	-0-	-544	-0-	14104	2	442	9	N	402	567	1			202
12		15593 X	14652	-0-	-941	-0-	14307	2	345	9	N	314	193	1			323
01		16430 X	14196	-0-	-2234	-0-	13844	2	352	9	N	320	374	1			269
02		14840 X	11625	-0-	-3215	-0-	11387	2	238	9	N	216	193	1			292

STATE GATEWAY UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959							
09		19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	95	1	17132	2	Y	2117	2040	0	43	1	165
							19	4	2329	9			3	8			
10		19220 X	19129	-0-	-91	-0-	73	1	16641	2	Y	2182	2072	0	48	1	216
							15	4	2400	9			11	8			
11		18600 X	18517	-0-	-83	-0-	117	1	15879	2	Y	2283	2235	0	53	1	194
							10	4	2511	9			17	8			
12		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	141	1	17005	2	Y	2213	2139	0	50	1	218
							36	4	2434	9							
*01		20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	203	1	17988	2	Y	2129	2155	0	48	1	141
							12	4	2342	9			3	8			
*02		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	202	1	15141	2	Y	1821	1803	0	35	1	124
							7	4	2003	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683							
09		19270 X	19270	-0-	-0-	-0-	93	1	16321	2	Y	2579	2484	0	45	1	201
							19	4	2837	9			3	8			
10		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	87	1	16798	2	Y	2532	2418	0	53	1	251
							17	4	2785	9			11	8			
11		19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	140	1	16355	2	Y	2319	2298	0	58	1	197
							12	4	2551	9			17	8			
12		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	139	1	15879	2	Y	2582	2470	0	54	1	255
							35	4	2840	9							
*01		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	201	1	16283	2	Y	1608	1705	0	50	1	105
							12	4	1769	9			3	8			
02		16380 X	9653	-0-	-6727	-0-	149	1	8335	2	Y	1058	1069	0	22	1	72
							5	4	1164	9							

STATE HARRISON RANCH 56			WELL #:		2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1404H		RRCID ->	283304	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10532 - 15530					
09	11340 X	9895	-0-	-1445	-0-	9409	2	486	9	Y	442	388	1	1	8	455
10	10478 X	5235	-0-	-5243	-0-	4762	2	473	9	Y	430	563	1	4	8	318
11	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	8749	2	536	9	Y	487	393	1	4	8	408
12	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10566	2	9	4	Y	432	516	1			324
						475	9									
01	10230 X	7053	-0-	-3177	-0-	6608	2	70	4	Y	341	198	1	1	8	466
						375	9									
02	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363	1			470

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID ->	283305	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10785 - 15593					
09	16740 X	14208	-0-	-2532	-0-	13710	2	498	9	Y	453	385	1	1	8	567
10	17298 X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1	3	8	681
11	16890 X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1	3	8	837
12	17453 X	13931	-0-	-3522	-0-	13301	2	630	9	Y	573	1014	1			396
01	17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17208	2	694	9	Y	631	763	1	1	8	263
02	13272 X	760	-0-	-12512	-0-	707	2	53	9	Y	48	188	1			123

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID ->	283306	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	11007 - 16005					
09	19140 X	18576	-0-	-564	-0-	18295	2	281	9	Y	255	226	1	1	8	341
10	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1	3	8	198
11	20700 X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1	5	8	346
12	21390 X	19625	-0-	-1765	-0-	19219	2	17	4	Y	354	449	1			251
						389	9									
*01	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	23362	2	246	4	Y	758	595	1	1	8	413
						834	9									
02	21112 X	400	-0-	-20712	-0-	358	2	42	4	Y	-0-	190	1			223

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID ->	283307	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10206 - 14701					
09	11940 X	10249	-0-	-1691	-0-	9610	2	639	9	Y	581	374	1	1	8	538
10	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1	3	8	233
11	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1	4	8	905
12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11007	2	9	4	Y	687	1259	1			333
						756	9									
01	11346 X	9468	-0-	-1878	-0-	8767	2	92	4	Y	554	573	1	1	8	313
						609	9									
02	10920 X	744	-0-	-10176	-0-	509	2	60	4	Y	159	192	1			280
						175	9									

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID ->	283308	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	10277 - 15276					
09	11220 X	9503	-0-	-1717	-0-	8831	2	672	9	Y	611	22	1	1	8	1049
10	11005 X	10154	-0-	-851	-0-	9250	2	904	9	Y	822	1092	1	6	8	773
11	10980 X	5321	-0-	-5659	-0-	4756	2	565	9	Y	514	370	1	5	8	912
12	11346 X	10910	-0-	-436	-0-	10011	2	9	4	Y	809	1330	1			391
						890	9									
*01	11346 X	7033	-0-	-4313	-0-	6394	2	67	4	Y	520	498	1	1	8	412
						572	9									
02	9184 X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	144	506	1			50

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID ->	283309	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 15108					
09	18030 X	15800	-0-	-2230	-0-	14558	2	1242	9	Y	1129	1089	1	1	8	991
10	18631 X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1	8	8	1013
11	19350 X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1	7	8	1295
12	19995 X	15253	-0-	-4742	-0-	13947	2	1306	9	Y	1187	1896	1			586
01	19995 X	17153	-0-	-2842	-0-	15637	2	1516	9	Y	1378	1010	1	2	8	952
02	14756 X	203	-0-	-14553	-0-	182	2	21	9	Y	19	739	1			232

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	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
09	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	16451 2	2958 9	Y	2689	3071 1	3 8	731
10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	14623 2	2899 9	Y	2635	2556 1	12 8	798
11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	13892 2	2718 9	Y	2471	2686 1	16 8	567
12	16647	X	16148	-0-	-499	-0-	13772 2	2376 9	Y	2160	2364 1		363
01	16647	X	16268	-0-	-379	-0-	13649 2	2619 9	Y	2381	2088 1	3 8	653
02	15008	X	13971	-0-	-1037	-0-	11932 2	2039 9	Y	1854	2180 1		327

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400					
09	12180	X	11574	-0-	-606	-0-	10996 2	578 9	Y	525	395 1		369
10	13330	X	11712	-0-	-1618	-0-	11144 2	568 9	Y	516	590 1	4 8	291
11	12900	X	10418	-0-	-2482	-0-	9902 2	516 9	Y	469	406 1	4 8	350
12	13330	X	9999	-0-	-3331	-0-	9414 2	585 9	Y	532	597 1		285
01	11966	X	3325	-0-	-8641	-0-	3123 2	202 9	Y	184	200 1		269
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-			Y	159			428

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410					
09	6810	X	6186	-0-	-624	-0-	5240 2	946 9	Y	860	826 0	14 1	70
											1 8		
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6329 2	1093 9	Y	994	967 0	19 1	73
											5 8		
11	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	5166 2	986 9	Y	896	791 0	19 1	152
											7 8		
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6824 2	1119 9	Y	1017	1061 0	24 1	84
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6657 2	1054 9	Y	958	904 0	21 1	116
											1 8		
02	6692	X	6635	-0-	-57	-0-	5627 2	1008 9	Y	916	942 0	15 1	75

STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794					
09	29700	X	25298	-0-	-4402	-0-	22284 2	3014 9	Y	2740	2673 0	52 1	111
											2 8		
10	30690	X	26864	-0-	-3826	-0-	23709 2	3155 9	Y	2868	2792 0	63 1	118
											6 8		
11	28290	X	24534	-0-	-3756	-0-	21701 2	2833 9	Y	2575	2493 0	65 1	117
											18 8		
12	29233	X	24183	-0-	-5050	-0-	21388 2	2795 9	Y	2541	2533 0	61 1	64
01	28241	X	25072	-0-	-3169	-0-	22131 2	2941 9	Y	2674	2593 0	54 1	89
											2 8		
02	22288	X	21201	-0-	-1087	-0-	18676 2	2525 9	Y	2295	2262 0	40 1	82

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855					
09	23280	X	20064	-0-	-3216	-0-	19725 2	339 9	Y	308	415 1	1 8	857
10	23467	X	17652	-0-	-5815	-0-	17253 2	399 9	Y	363	585 1	4 8	631
11	22410	X	21378	-0-	-1032	-0-	20948 2	430 9	Y	391	69 1	4 8	949
12	22599	X	22313	-0-	-286	-0-	21771 2	19 4	Y	475	961 1		463
											523 9		
01	22599	X	21704	-0-	-895	-0-	21102 2	222 4	Y	345	240 1	1 8	567
											380 9		
02	19964	X	842	-0-	-19122	-0-	741 2	88 4	Y	12	364 1		215
											13 9		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A 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	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950							
09	19050	X	13022	-0-	-6028	-0-	83	1 11445	2	Y	1343	1315	0	104
							17	4 1477	9			2	8	
10	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	120	1 20388	2	Y	2425	2214	0	239
							24	4 2668	9			12	8	
11	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	198	1 19429	2	Y	2379	2326	0	201
							16	4 2617	9			19	8	
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	221	1 19133	2	Y	2429	2293	0	234
							56	4 2672	9					
01	22785	X	15958	-0-	-6827	-0-	291	1 13529	2	Y	1927	1967	0	126
							18	4 2120	9			3	8	
02	20944	X	19324	-0-	-1620	-0-	405	1 16364	2	Y	2309	2210	0	156
							15	4 2540	9					
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931							
09	22500	X	16628	-0-	-5872	-0-	14294	2 2334	9	Y	2122	1994	0	195
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15721	2 2306	9	Y	2096	1911	0	333
											6	8		
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12727	2 4	4	Y	1780	1884	0	175
							1958	9			15	8		
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	15757	2 2108	9	Y	1916	1962	0	85
01	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18196	2 2329	9	Y	2117	2019	0	136
											2	8		
*02	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	14967	2 2152	9	Y	1956	1943	0	107
											9	8		
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329							
09	40050	X	25468	-0-	-14582	-0-	21474	2 103	4	Y	3537	3471	0	81
							3891	9						
10	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2 75	4	Y	2806	2759	0	69
							3087	9			8	8		
11	24360	X	22335	-0-	-2025	-0-	18880	2 91	4	Y	3058	2954	0	77
							3364	9			28	8		
12	26319	X	21900	-0-	-4419	-0-	18740	2 1	4	Y	2872	2844	0	32
							3159	9						
01	26319	X	18349	-0-	-7970	-0-	15830	2 4	4	Y	2286	2201	0	58
							2515	9			3	8		
02	19824	X	18784	-0-	-1040	-0-	15784	2 23	4	Y	2706	2633	0	67
							2977	9			13	8		
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343	COMPL. DATE 06/24/2016	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10751 - 20250							
09	12510	X	52	-0-	-12458	-0-	52	2		Y	-0-	1	0	-0-
10	8153	X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2 81	4	Y	1196	1141	0	29
							1316	9			5	8		
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	11453	2 59	4	Y	2127	2045	0	54
							2340	9			16	8		
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12236	2 1	4	Y	2036	2026	0	23
							2240	9						
*01	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11372	2 3	4	Y	1892	1831	0	48
							2081	9			2	8		
*02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	12812	2 18	4	Y	2103	2045	0	52
							2313	9			10	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//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 #: 1107H		RRCID -> 283594		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670							
09	17310	X	10446	-0-	-6864	-0-	9113	2	1333	9	Y	1212	1203	0	20	1	120
10	17887	X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22	1	148
11	13170	X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23	1	372
12	12028	X	8884	-0-	-3144	-0-	7753	2	1131	9	Y	1028	1237	0	22	1	141
01	11470	X	10467	-0-	-1003	-0-	8981	2	1486	9	Y	1351	1291	0	22	1	177
02	8708	X	3816	-0-	-4892	-0-	3325	2	14	4	Y	434	412	0	7	1	190
		STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924					
09	8550	X	7816	-0-	-734	-0-	7359	2	457	9	Y	415	420	0	18	1	63
10	8525	X	7314	-0-	-1211	-0-	6884	2	430	9	Y	391	371	0	20	1	61
11	10230	X	7060	-0-	-3170	-0-	6602	2	458	9	Y	416	381	0	21	1	68
12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	6975	2	449	9	Y	408	387	0	22	1	67
01	10571	X	7811	-0-	-2760	-0-	7379	2	432	9	Y	393	378	0	20	1	61
02	6860	X	6336	-0-	-524	-0-	5931	2	405	9	Y	368	348	0	14	1	65
		STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191					
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	12957	2	1334	9	N	1213	1461	1	1	8	211
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-	-0-	2	-0-	9	N	-0-	-0-	0	20	1	211
11	14400	X	1919	-0-	-12481	-0-	1681	2	26	4	N	193	16	1	1	8	387
12	14880	X	5732	-0-	-9148	-0-	5061	2	671	9	N	610	607	1			390
01	14880	X	504	-0-	-14376	-0-	7	4	497	9	N	452	381	1	16	8	445
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-	-0-	2	508	9	N	508	737	1			216
		STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037					
09	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9195	2	1294	9	Y	1176	1137	0	17	1	117
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8772	2	1239	9	Y	1126	1078	0	22	1	140
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8204	2	35	9	Y	32	140	0	24	1	-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7645	2	998	9	Y	907	762	0	21	1	124
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	8927	2	1230	9	Y	1118	1072	0	22	1	146
*02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1312	2	5	4	Y	158	231	0	3	1	69
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790					
09	23100	X	22379	-0-	-721	-0-	20023	2	2356	9	Y	2142	2043	0	52	1	172
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	24382	2	3203	9	Y	2912	2788	0	72	1	214
11	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23263	2	3043	9	Y	2766	2425	0	77	1	469
12	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	24952	2	3443	9	Y	3130	3261	0	79	1	259
01	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	26391	2	3483	9	Y	3166	2966	0	75	1	382
*02	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	25504	2	3473	9	Y	3157	3218	0	63	1	258

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//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 PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986				PERF.10116 - 14611		
09	11460 X	11436	-0-	-24	-0-	10252	2	1184	9	N	1076	1145	1	1	8	399
10	11842 X	5841	-0-	-6001	-0-	5075	2	766	9	N	696	577	1	2	8	516
11	15810 X	11519	-0-	-4291	-0-	10159	2	1360	9	N	1236	1101	1	6	8	645
12	16337 X	8841	-0-	-7496	-0-	7981	2	860	9	N	782	972	1			455
01	16337 X	8739	-0-	-7598	-0-	7988	2	751	9	N	683	835	1	1	8	302
02	10752 X	632	-0-	-10120	-0-	564	2	68	9	N	62	188	1			176
STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551				PERF.10933 - 16243		
09	32370 X	19015	-0-	-13355	-0-	15948	2	3067	9	Y	2788	2724	0	42	1	113
10	33449 X	15597	-0-	-17852	-0-	12422	2	3175	9	Y	2886	2832	0	38	1	120
11	32370 X	17737	-0-	-14633	-0-	14302	2	3435	9	Y	3123	3037	0	43	1	143
12	20367 X	16651	-0-	-3716	-0-	13404	2	3247	9	Y	2952	2980	0	39	1	76
01	23940 X	23940	-0-	-0-	-0-	19510	2	4430	9	Y	4027	3917	0	48	1	135
*02	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	12837	2	2864	9	Y	2604	2617	0	28	1	94
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376				PERF.10657 - 20375		
09	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	535	1	16636	2	Y	2692	2650	0	46	1	157
10	20429 X	20223	-0-	-206	-0-	548	1	17011	2	Y	2422	2307	0	53	1	209
11	19770 X	18698	-0-	-1072	-0-	495	1	15652	2	Y	2163	2081	0	56	1	219
12	20429 X	17383	-0-	-3046	-0-	489	1	14755	2	Y	1938	2002	0	51	1	104
01	20429 X	17096	-0-	-3333	-0-	494	1	14649	2	Y	1772	1737	0	45	1	91
02	17752 X	14774	-0-	-2978	-0-	466	1	12930	2	Y	1252	1205	0	35	1	97
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491				PERF.10845 - 20487		
09	12810 X	6181	-0-	-6629	-0-	350	1	4116	2	Y	1553	1533	0	13	1	92
10	13237 X	8224	-0-	-5013	-0-	392	1	6318	2	Y	1376	1321	0	22	1	120
11	8430 X	8132	-0-	-298	-0-	407	1	6220	2	Y	1232	1197	0	20	1	126
12	7502 X	6837	-0-	-665	-0-	440	1	5331	2	Y	964	1021	0	17	1	52
01	8215 X	6400	-0-	-1815	-0-	437	1	4969	2	Y	901	891	0	14	1	47
02	7588 X	3909	-0-	-3679	-0-	307	1	2900	2	Y	637	624	0	7	1	50
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390				PERF.10653 - 20410		
09	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	22593	2	2199	9	Y	1999	2008	1			79
10	26815 X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005	1	2	8	58
11	25950 X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680	1			36
12	26815 X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1			50
01	25885 X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1			128
*02	40287 X	40287	-0-	-0-	-0-	36015	2	4272	9	Y	3884	3819	1			193

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	18H	RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	-	17076
09	19620 X	16066	-0-	-3554	-0-	13690	2	2376	9	Y	2160	2112	0	9 1 165
10	20274 X	16579	-0-	-3695	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25 1 193
11	19620 X	15655	-0-	-3965	-0-	12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35 1 197
12	18693 X	3243	-0-	-15450	-0-	2656	2	587	9	Y	534	649	0	2 1 79
01	17267 X	16840	-0-	-427	-0-	13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	402 1 259
*02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	12 1 162
			WELL #:	1501H	RRCID ->	284605	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10488	-	20259
09	29850 X	24200	-0-	-5650	-0-	64	1	21264	2	Y	2611	2520	0	63 1 151
10	30101 X	25092	-0-	-5009	-0-	2872	9	22131	2	Y	2629	2463	0	75 1 225
11	24840 X	24656	-0-	-184	-0-	2892	9	21570	2	Y	2692	2520	0	91 1 269
12	25668 X	25092	-0-	-576	-0-	60	4	2961	9	Y	2938	2962	0	88 1 157
01	25079 X	23711	-0-	-1368	-0-	3232	9	20586	2	Y	2781	2714	0	75 1 142
02	23016 X	9492	-0-	-13524	-0-	3059	9	6927	2	Y	2319	2245	0	22 1 183
			WELL #:	1109H	RRCID ->	284638	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10880	-	15919
09	7770 X	5304	-0-	-2466	-0-	15	1	4813	2	Y	426	399	0	13 1 25
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	7	4	469	9	Y	-0-	25	0	-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-			-0-
12	5642 X	3567	-0-	-2075	-0-	9	1	3046	2	Y	463	427	0	11 1 25
01	5487 X	4634	-0-	-853	-0-	3	4	509	9	Y	531	515	0	13 1 27
*02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	13	1	4034	2	Y	452	428	0	14 1 35
			WELL #:	37H	RRCID ->	284639	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	12793	-	16409
09	19440 X	17902	-0-	-1538	-0-	15443	2	2459	9	Y	2235	2180	0	11 1 186
10	20088 X	18439	-0-	-1649	-0-	15862	2	2577	9	Y	2343	2293	0	29 1 191
11	19440 X	18719	-0-	-721	-0-	16060	2	2659	9	Y	2417	2403	0	45 1 156
12	20088 X	18769	-0-	-1319	-0-	16331	2	2438	9	Y	2216	2181	0	10 1 171
01	20088 X	17956	-0-	-2132	-0-	15705	2	2251	9	Y	2046	1979	0	21 1 171
*02	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	15010	2	2363	9	Y	2148	2134	0	17 1 146

PHANTOM (WOLFCAMP) 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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	16440 X	1358	-0-	-15082	-0-	4	1	1330	2	Y	16	30	0	4	1	1
						6	4	18	9			2	8			
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395 X	432	-0-	-963	-0-	1	1	408	2	Y	19	16	0	2	1	1
						2	4	21	9							
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 284836	COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661						
09	34710 X	33164	-0-	-1546	-0-	27652	2	5512	9	Y	5011	4934	0	76	1	99
10	35867 X	34562	-0-	-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0	88	1	132
												9	8			
11	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0	100	1	159
												24	8			
12	34255 X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	0	94	1	107
01	34565 X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	0	79	1	103
												4	8			
*02	28523 X	28523	-0-	-0-	-0-	24121	2	1	4	Y	4001	3940	0	65	1	99
						4401	9									
STATE STREAMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284854	COMPL. DATE 03/09/2018				TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585						
09	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	19507	2	5576	9	Y	5069	4991	0	50	1	70
												5	8			
10	27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	20835	2	1	4	Y	5607	5532	0	60	1	62
						6168	9					23	8			
11	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0	70	1	59
												28	8			
12	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	0	74	1	15
01	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	0	63	1	60
												4	8			
*02	26123 X	26123	-0-	-0-	-0-	20040	2	6083	9	Y	5530	5494	0	60	1	36
STATE APACHE 57		WELL #:		101H	RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325						
09	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	11587	2	51	4	Y	1352	1320	0	28	1	31
						1487	9									
10	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9019	2	49	4	Y	996	976	0	25	1	24
						1096	9					2	8			
11	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	11527	2	65	4	Y	897	854	0	38	1	22
						987	9					7	8			
12	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	12466	2	1	4	Y	1215	1184	0	40	1	13
						1337	9									
01	13578 X	11768	-0-	-1810	-0-	10366	2	4	4	Y	1271	1221	0	30	1	32
						1398	9					1	8			
02	12264 X	11502	-0-	-762	-0-	9919	2	14	4	Y	1426	1388	0	28	1	35
						1569	9					7	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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	14037	2	56	4	Y	961	924	0	31	1	22	
10	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	1057	9	4842	2	40	4	810	798	0	12	1	20
11	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	891	9	3754	2	47	4	869	851	0	11	1	22
12	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	956	9	3798	2	1	4	727	729	0	12	1	8
01	4681 X	3318	-0-	-1363	-0-	800	9	2740	2	2	4	524	510	0	8	1	13
02	7868 X	4559	-0-	-3309	-0-	576	9	3699	2	5	4	777	755	0	12	1	19
						855	9						4	8			
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061							
09	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	12784	2	2397	9	Y	2179	2029	0	37	1	200	
10	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350	
11	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	5	4	Y	2271	2330	0	57	1	223	
12	15998 X	15998	-0-	-0-	-0-	2498	9	13569	2	2429	9	2208	2286	0	47	1	98
01	17019 X	14689	-0-	-2330	-0-	12317	2	2372	9	Y	2156	2075	0	38	1	139	
02	15344 X	14728	-0-	-616	-0-	12509	2	2219	9	Y	2017	2001	0	34	1	111	
												10	8				
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561							
09	37890 X	30834	-0-	-7056	-0-	26354	2	4480	9	Y	4073	4014	0	69	1	81	
10	39153 X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102	
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807	0	101	1	125	
12	34286 X	33889	-0-	-397	-0-	29112	2	4777	9	Y	4343	4271	0	102	1	95	
01	34286 X	30839	-0-	-3447	-0-	26705	2	4134	9	Y	3758	3681	0	85	1	82	
02	28784 X	27413	-0-	-1371	-0-	23506	2	1	4	Y	3551	3476	0	70	1	87	
						3906	9										
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE APACHE 57		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981							
09	14250 X	6368	-0-	-7882	-0-	5256	2	52	4	Y	964	973	0	11	1	22	
10	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	1060	9	12733	2	64	4	1507	1457	0	32	1	37
11	18120 X	16021	-0-	-2099	-0-	1658	9	14064	2	85	4	1702	1648	0	41	1	43
12	18724 X	12361	-0-	-6363	-0-	1872	9	10718	2	1	4	1493	1486	0	33	1	17
01	18724 X	12803	-0-	-5921	-0-	1642	9	11263	2	5	4	1395	1345	0	31	1	35
02	14952 X	10431	-0-	-4521	-0-	1535	9	8916	2	13	4	1365	1334	0	26	1	34
						1502	9						6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// //CONT.//	71052 900 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H	RRCID -> 285024	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10910	-	13596			
09	13659 X	13659	-0-	-0-	12623 2 988 9	48 4	Y	898	922 0	26 1	20
10	13206 X	10046	-0-	-3160	8729 2 1251 9	66 4	Y	1137	1106 0	20 1	28
11	14250 X	1875	-0-	-12375	1345 2 481 9	49 4	Y	437	444 0	4 1	11
12	14725 X	415	-0-	-14310	115 2 299 9	1 4	Y	272	280 0		3
01	14725 X	110	-0-	-14615	10 2 99 9	1 4	Y	90	91 0		2
02	12740 X	5274	-0-	-7466	4181 2 1087 9	6 4	Y	988	943 0	17 1	25
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H	RRCID -> 285025	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10689	-	15648			
09	11910 X	11119	-0-	-791	9654 2	1465 9	Y	1332	1299 0	26 1	207
10	11935 X	11510	-0-	-425	10002 2	1508 9	Y	1371	1321 0	31 1	222
11	12175 X	12175	-0-	-0-	10912 2	1263 9	Y	1148	1131 0	37 1	194
12	12198 X	12198	-0-	-0-	10880 2	1318 9	Y	1198	1154 0	35 1	203
01	13207 X	13207	-0-	-0-	11781 2	1426 9	Y	1296	1257 0	34 1	206
*02	12713 X	12713	-0-	-0-	11589 2	1124 9	Y	1022	1011 0	29 1	183
STATE APACHE 57		WELL #: 211H	RRCID -> 285028	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10843	-	20594			
09	20993 X	20993	-0-	-0-	17649 2 3271 9	73 4	Y	2974	2918 0	49 1	68
10	21571 X	21571	-0-	-0-	18249 2 3247 9	75 4	Y	2952	2883 0	57 1	72
11	24241 X	24241	-0-	-0-	20410 2 3742 9	89 4	Y	3402	3294 0	68 1	86
12	23390 X	23390	-0-	-0-	19816 2 3573 9	1 4	Y	3248	3235 0	63 1	36
01	21700 X	21618	-0-	-82	18371 2 3242 9	5 4	Y	2947	2853 0	52 1	75
*02	24252 X	24252	-0-	-0-	20386 2 3837 9	29 4	Y	3488	3386 0	75 1	86
STATE APACHE 57		WELL #: 202H	RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10944	-	15765			
09	20550 X	16277	-0-	-4273	14323 2	1954 9	Y	1776	1708 0	33 1	163
10	21235 X	15681	-0-	-5554	13805 2	1876 9	Y	1705	1556 0	38 1	271
11	20550 X	14501	-0-	-6049	12792 2 1704 9	5 4	Y	1549	1623 0	41 1	152
12	18383 X	12041	-0-	-6342	10524 2	1517 9	Y	1379	1436 0	34 1	61
01	18383 X	11624	-0-	-6759	10173 2	1451 9	Y	1319	1265 0	29 1	85
02	15176 X	6100	-0-	-9076	5099 2	1001 9	Y	910	929 0	12 1	50
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H	RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9859	PERF.10162	-	14870			
09	4440 X	4122	-0-	-318	3427 2	695 9	Y	632	546 1	1 8	735
10	4092 X	2163	-0-	-1929	1849 2	314 9	Y	285	359 1	4 8	657
11	3960 X	1455	-0-	-2505	1316 2	139 9	Y	126	363 1	7 8	413
12	4247 X	-0-	-0-	-4247			Y	203			616
01	4247 X	1022	-0-	-3225	771 2	251 9	Y	228	346 1	1 8	497
02	3836 X	55	-0-	-3781	37 2	18 9	Y	16	373 1		140

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 10778		PERF.11700		- 16590				
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				
09	8310 X	7558	-0-	-752	-0-	6825	2	733	9	Y	666	618	0	18	1	53
10	8587 X	8085	-0-	-502	-0-	7322	2	763	9	Y	694	671	0	22	1	51
11	8310 X	7470	-0-	-840	-0-	6745	2	725	9	Y	659	573	0	24	1	111
12	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	7518	2	828	9	Y	753	776	0	26	1	62
01	8091 X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585	9	Y	532	515	0	15	1	64
*02	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628	9	Y	571	569	0	20	1	46

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10394		PERF.10910		- 15650				
09	14370 X	9044	-0-	-5326	-0-	7668	2	1376	9	Y	1251	1504	1	1	8	282
10	11098 X	9345	-0-	-1753	-0-	7841	2	1504	9	Y	1367	1104	1	6	8	539
11	10740 X	8862	-0-	-1878	-0-	7542	2	1320	9	Y	1200	1481	1	7	8	251
12	10602 X	9108	-0-	-1494	-0-	7731	2	1377	9	Y	1252	1227	1			276
01	9889 X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320	9	Y	1200	1148	1	1	8	327
*02	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372	9	Y	1247	1264	1			310

STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10969		- 15852				
09	17700 X	17199	-0-	-501	-0-	14735	2	2464	9	Y	2240	2148	0	37	1	182
10	18290 X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
11	17700 X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
12	18290 X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
01	17763 X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
*02	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	43	1	191

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138		COMPL. DATE 08/19/2016		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10772		- 17462				
09	25470 X	19515	-0-	-5955	-0-	17267	2	2248	9	Y	2044	2049	1			81
10	26319 X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116
11	21990 X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
12	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
01	21018 X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149
02	18760 X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1			39

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10684		- 20365				
09	41970 X	22464	-0-	-19506	-0-	20311	2	2153	9	Y	1957	1966	1			77
10	43369 X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114
11	39300 X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58
12	27466 X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
01	28737 X	7919	-0-	-20818	-0-	7181	2	22	4	Y	651	597	1			75
*02	35358 X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1			149

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7		//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				
WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290																
09	9870 X	9700	-0-	-170	-0-	7769	2	1931	9	Y	1755	1609	0	132	1	255
10	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
11	9870 X	9010	-0-	-860	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
12	10199 X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
01	10199 X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
*02	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7	1	441
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610																
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	13492	2	2242	9	Y	2038	2376	1	1	8	590
10	12958 X	12938	-0-	-20	-0-	11408	2	1530	9	Y	1391	1443	1	3	8	535
11	9540 X	965	-0-	-8575	-0-	572	2	393	9	Y	357	2	1	1	8	889
12	14942 X	6091	-0-	-8851	-0-	5049	2	1042	9	Y	947	1221	1			615
01	14942 X	8518	-0-	-6424	-0-	7454	2	48	4	Y	924	805	1	1	8	733
02	14672 X	656	-0-	-14016	-0-	1016	9	351	2	Y	167	685	1			215
						184	9									
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595																
09	17880 X	16369	-0-	-1511	-0-	15194	2	1175	9	Y	1068	768	1	1	8	509
10	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	14134	2	1058	9	Y	962	1142	1	2	8	327
11	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	14953	2	1310	9	Y	1191	605	1	5	8	908
12	16926 X	15537	-0-	-1389	-0-	14530	2	1007	9	Y	915	1499	1			324
01	16926 X	11110	-0-	-5816	-0-	10458	2	40	4	Y	556	412	1	1	8	467
02	15288 X	522	-0-	-14766	-0-	612	9	339	2	Y	105	270	1			302
						116	9									
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336																
09	4350 X	2132	-0-	-2218	-0-	1509	2	623	9	Y	566	612	0	1	1	48
10	5332 X	1482	-0-	-3850	-0-	990	2	492	9	Y	447	456	0	1	1	37
11	5160 X	2702	-0-	-2458	-0-	1796	2	906	9	Y	824	804	0	3	1	54
12	5332 X	2909	-0-	-2423	-0-	1876	2	1033	9	Y	939	917	0	1	1	73
01	5332 X	2993	-0-	-2339	-0-	2006	2	987	9	Y	897	879	0	2	1	76
02	2520 X	855	-0-	-1665	-0-	73	2	782	9	Y	711	732	0	6	8	49
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566																
09	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	2673	2	927	9	Y	843	761	0	2	1	164
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2645	2	968	9	Y	880	833	0	6	1	201
11	17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35	1	680
12	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12	1	696
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16	1	140
02	16240 X	12013	-0-	-4227	-0-	9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10	1	127
												24	8			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//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 #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874				PERF.12165 - 16647			
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	4731	2	1210	9	Y	1100	1047	0	3	1	216
10		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	3782	2	1187	9	Y	1079	1040	0	5	1	248
11		4050 X	2580	-0-	-1470	-0-	1677	2	903	9	Y	821	909	0	4	1	155
12		4185 X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	1	1	83
01		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	4	1	53
*02		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	5	1	84
		STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561				PERF.10777 - 20298	
09		27540 X	26528	-0-	-1012	-0-	22957	2	74	4	Y	3179	3129	0	60	1	73
10		20863 X	12245	-0-	-8618	-0-	10227	2	72	4	Y	1769	1762	0	31	1	43
11		22770 X	15813	-0-	-6957	-0-	12629	2	92	4	Y	2811	2727	0	39	1	71
12		27404 X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	1	4	Y	2739	2725	0	55	1	30
01		27404 X	15263	-0-	-12141	-0-	12707	2	4	4	Y	2320	2245	0	43	1	59
*02		15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	12442	2	18	4	Y	2351	2300	0	41	1	58
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374				PERF.10638 - 17936	
09		25500 X	25422	-0-	-78	-0-	142	1	23573	2	Y	1525	1401	0	62	1	116
10		26629 X	23877	-0-	-2752	-0-	106	1	22501	2	Y	1135	1069	0	67	1	108
11		25770 X	21602	-0-	-4168	-0-	161	1	20531	2	Y	815	773	0	74	1	64
12		26629 X	18507	-0-	-8122	-0-	156	1	17631	2	Y	619	566	0	61	1	56
01		26257 X	14891	-0-	-11366	-0-	192	1	14221	2	Y	424	408	0	44	1	26
02		23716 X	4482	-0-	-19234	-0-	116	1	4077	2	Y	259	257	0	11	1	17
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253				PERF.10506 - 17769	
09		35550 X	32559	-0-	-2991	-0-	158	1	29472	2	Y	2634	2523	0	78	1	203
10		36549 X	31167	-0-	-5382	-0-	127	1	28247	2	Y	2516	2378	0	85	1	246
11		34530 X	26267	-0-	-8263	-0-	194	1	23743	2	Y	2104	2077	0	84	1	176
12		35681 X	32902	-0-	-2779	-0-	259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	98	1	241
01		35557 X	28623	-0-	-6934	-0-	329	1	25693	2	Y	2346	2355	0	76	1	154
*02		40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	469	1	36693	2	Y	2959	2821	0	93	1	199

PHANTOM (WOLFECAMP) 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 STATUS (-)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 #:	5H	RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585	-		17686		
09	12600	X	9438	-0-	-3162	-0-	92 1	8809 2	Y	471	447 0	26 1	35			
							19 4	518 9			1 8					
10	12772	X	8933	-0-	-3839	-0-	80 1	8264 2	Y	521	476 0	27 1	50			
							16 4	573 9			3 8					
11	12360	X	9375	-0-	-2985	-0-	140 1	8604 2	Y	563	527 0	34 1	46			
							12 4	619 9			6 8					
12	12772	X	4487	-0-	-8285	-0-	143 1	3773 2	Y	486	471 0	13 1	48			
							36 4	535 9								
01	9765	X	7144	-0-	-2621	-0-	212 1	6355 2	Y	513	507 0	20 1	33			
							13 4	564 9			1 8					
02	8820	X	2345	-0-	-6475	-0-	158 1	1881 2	Y	273	282 0	5 1	19			
							6 4	300 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285337	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10374	-		17720		
09	35550	X	34349	-0-	-1201	-0-	151 1	31625 2	Y	2311	2169 0	89 1	176			
							31 4	2542 9			2 8					
10	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	126 1	35037 2	Y	2435	2252 0	113 1	235			
							25 4	2679 9			11 8					
11	36648	X	36648	-0-	-0-	-0-	199 1	33942 2	Y	2264	2166 0	129 1	186			
							17 4	2490 9			18 8					
12	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	213 1	34864 2	Y	2140	2002 0	121 1	203			
							54 4	2354 9								
01	37882	X	36195	-0-	-1687	-0-	279 1	32864 2	Y	2759	2676 0	103 1	180			
							17 4	3035 9			3 8					
02	34160	X	32324	-0-	-1836	-0-	338 1	30119 2	Y	1686	1671 0	83 1	112			
							12 4	1855 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285338	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10584	-		17823		
09	38280	X	36158	-0-	-2122	-0-	137 1	32223 2	Y	3427	3297 0	78 1	266			
							28 4	3770 9			3 8					
10	39494	X	33854	-0-	-5640	-0-	107 1	30138 2	Y	3262	3111 0	83 1	322			
							21 4	3588 9			12 8					
11	37710	X	31464	-0-	-6246	-0-	170 1	27845 2	Y	3123	3072 0	91 1	265			
							14 4	3435 9			17 8					
12	38967	X	31599	-0-	-7368	-0-	189 1	28023 2	Y	3035	2916 0	87 1	297			
							48 4	3339 9								
*01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	403 1	51134 2	Y	4728	4568 0	143 1	310			
							25 4	5201 9			4 8					
*02	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	375 1	33317 2	Y	3162	3176 0	82 1	214			
							14 4	3478 9								
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #:	306H	RRCID ->	285366	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10202	-		15102		
09	6390	X	916	-0-	-5474	-0-	787 2	129 9	Y	117	2 1	1 8	477			
							2852 2	340 9	Y	309	354 1	5 8	427			
10	5518	X	3192	-0-	-2326	-0-	3520 2	270 9	Y	245	190 1	10 8	472			
									Y	233	169 1		536			
11	4230	X	3790	-0-	-440	-0-			Y	210	201 1	1 8	544			
									Y	2	194 1		352			
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-	1996 2	231 9	Y	210	201 1	1 8	544			
							13 2	2 9	Y	2	194 1		352			
01	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-			Y							
									Y							
02	3528	X	15	-0-	-3513	-0-			Y							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 H		//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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE RIO UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193																
09	21630 X	16893	-0-	-4737	-0-	13642	2	3251	9	Y	2955	2954	1	2	8	109
10	18662 X	17706	-0-	-956	-0-	14127	2	3579	9	Y	3254	3253	1	2	8	108
11	16110 X	14485	-0-	-1625	-0-	11462	2	3023	9	Y	2748	2766	1	3	8	87
12	17453 X	15142	-0-	-2311	-0-	11825	2	35	4	Y	2984	2951	1			120
						3282	9									
01	17701 X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	2	8	81
02	15372 X	9224	-0-	-6148	-0-	7322	2	1902	9	Y	1729	1728	1	5	8	77

STATE RIO UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957																
09	27270 X	26696	-0-	-574	-0-	23653	2	10	4	Y	2757	2660	0	74	1	62
						3033	9					2	8			
10	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	23565	2	1	4	Y	2823	2737	0	77	1	64
						3105	9					7	8			
11	25710 X	24305	-0-	-1405	-0-	21865	2	2440	9	Y	2218	2108	0	83	1	78
												13	8			
12	27590 X	21966	-0-	-5624	-0-	20565	2	1401	9	Y	1274	1243	0	80	1	29
01	27590 X	22625	-0-	-4965	-0-	21061	2	1	4	Y	1421	1331	0	73	1	44
						1563	9					2	8			
02	24248 X	19095	-0-	-5153	-0-	30	1	17388	2	Y	1523	1418	0	53	1	96
						2	4	1675	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426																
09	28650 X	16848	-0-	-11802	-0-	15338	2	1510	9	Y	1373	1400	1			54
10	29605 X	19052	-0-	-10553	-0-	17382	2	1670	9	Y	1518	1479	1	5	8	88
11	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	23736	2	1991	9	Y	1810	1802	1			96
12	24459 X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1			96
01	22072 X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1			168
02	24024 X	13875	-0-	-10149	-0-	12603	2	1272	9	Y	1156	1267	1			57

STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502																
09	33570 X	30022	-0-	-3548	-0-	27770	2	2252	9	Y	2047	2063	1			79
10	34689 X	28031	-0-	-6658	-0-	25709	2	2322	9	Y	2111	2062	1	6	8	122
11	30540 X	8902	-0-	-21638	-0-	7773	2	1129	9	Y	1026	1093	1			55
12	31031 X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1			35
01	31031 X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1			52
02	28028 X	5793	-0-	-22235	-0-	5097	2	696	9	Y	633	654	1			31

STATE JOBE 40-6 UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542																
09	36593 X	36593	-0-	-0-	-0-	33323	2	3270	9	Y	2973	2981	1			116
10	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	35411	2	3282	9	Y	2984	2921	1	6	8	173
11	35760 X	35402	-0-	-358	-0-	32268	2	3134	9	Y	2849	2871	1			151
12	36952 X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1			179
01	36952 X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1			352
02	34944 X	31211	-0-	-3733	-0-	28369	2	2842	9	Y	2584	2808	1			128

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 1H		RRCID ->	286173	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10730	-		18948		
09	31790 X	31790	-0-	-0-	-0-	28473	2	3317	9	Y	3015	2933	0	76	1	100
10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1	77
11	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1	84
12	30349 X	27729	-0-	-2620	-0-	25076	2	2653	9	Y	2412	2359	0	91	1	46
01	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	30552	2	3541	9	Y	3219	3089	0	100	1	72
02	29680 X	24079	-0-	-5601	-0-	21849	2	2230	9	Y	2027	2001	0	63	1	35
STATE APACHE 57		WELL #: 103H		RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10800	-		15427		
09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	12089	2	47	4	Y	1696	1649	0	27	1	39
10	10137 X	9897	-0-	-240	-0-	1866 7890	9 2	41	4	Y	1787	1758	0	20	1	44
11	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	1966 7665	9 2	49	4	Y	1939	1901	0	22	1	49
12	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	2133 9289	9 2	1	4	Y	2249	2243	0	30	1	25
01	10137 X	9673	-0-	-464	-0-	2474 7621	9 2	3	4	Y	1863	1816	0	22	1	48
*02	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	2049 8751	9 2	12	4	Y	2141	2094	0	32	1	53
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10505	-		19073		
09	40945 X	40945	-0-	-0-	-0-	38577	2	2368	9	Y	2153	2123	1	1	8	57
10	39493 X	39493	-0-	-0-	-0-	37744	2	123	4	Y	1478	1491	1			44
11	34710 X	31760	-0-	-2950	-0-	1626 30168	9 2	7	4	Y	1441	1445	1	3	8	37
12	41881 X	28916	-0-	-12965	-0-	1585 28237	9 2	679	9	Y	617	640	1			14
01	42315 X	32749	-0-	-9566	-0-	31684	2	1065	9	Y	968	962	1			20
02	36540 X	28895	-0-	-7645	-0-	27771	2	1124	9	Y	1022	991	1			51
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	10567	-		19023		
09	27033 X	27033	-0-	-0-	-0-	24673	2	2360	9	Y	2145	2124	1	1	8	57
10	27776 X	24896	-0-	-2880	-0-	22684	2	92	4	Y	1927	1927	1			57
11	26880 X	22478	-0-	-4402	-0-	2120 20605	9 2	6	4	Y	1697	1706	1	4	8	44
12	27776 X	24607	-0-	-3169	-0-	1867 22197	9 2	2410	9	Y	2191	2185	1			50
01	27962 X	22539	-0-	-5423	-0-	20584	2	1955	9	Y	1777	1791	1			36
02	25228 X	20910	-0-	-4318	-0-	19042	2	1868	9	Y	1698	1649	1			85
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10740	-		18923		
09	30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	27290	2	3398	9	Y	3089	3017	0	67	1	103
10	31031 X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	75	1	76
11	30030 X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	82	1	83
12	31031 X	28159	-0-	-2872	-0-	25353	2	2806	9	Y	2551	2505	0	80	1	49
01	34930 X	34930	-0-	-0-	-0-	31538	2	3392	9	Y	3084	2972	0	89	1	69
*02	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	26266	2	2956	9	Y	2687	2644	0	65	1	47

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	- 18455		
09	32700 X	32679	-0-	-21	-0-	29349	2	3330	9	Y	3027	2961	0	101
10	34224 X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67
11	33120 X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	77
12	34224 X	29527	-0-	-4697	-0-	26372	2	3155	9	Y	2868	2798	0	55
01	34069 X	29531	-0-	-4538	-0-	26585	2	2946	9	Y	2678	2587	0	60
02	29904 X	20796	-0-	-9108	-0-	18780	2	2016	9	Y	1833	1809	0	32
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	- 18221		
09	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	35998	2	4711	9	Y	4283	4205	0	143
10	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	114
11	40860 X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	120
12	42222 X	41490	-0-	-732	-0-	36754	2	4736	9	Y	4305	4205	0	83
01	54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	49114	2	5796	9	Y	5269	5064	0	118
02	39844 X	27980	-0-	-11864	-0-	24842	2	3138	9	Y	2853	2848	0	50
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	- 18451		
09	28380 X	26402	-0-	-1978	-0-	23553	2	2849	9	Y	2590	2523	0	86
10	29326 X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	66
11	28290 X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	70
12	28520 X	24532	-0-	-3988	-0-	21883	2	2649	9	Y	2408	2350	0	46
01	27435 X	24202	-0-	-3233	-0-	21668	2	2534	9	Y	2304	2222	0	52
02	21644 X	21235	-0-	-409	-0-	19051	2	2184	9	Y	1985	1946	0	35
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	- 18520		
09	37378 X	37378	-0-	-0-	-0-	33724	2	3654	9	Y	3322	3219	0	109
10	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	76
11	36750 X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	81
12	37975 X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	51
01	37975 X	30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	64
02	34412 X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	46

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE CREEK 17-8 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900														
M O	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

09	30870 X	26678	-0-	-4192	-0-	23613	2	3065	9	Y	2786	2725	0	93
10	31899 X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	71
11	29220 X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	75
12	30194 X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	47
01	27807 X	5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	14
02	22624 X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	36

STATE COACHMAN A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955														
09	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	19	1	28099	2	Y	2563	2467	0	83
10	30721 X	29536	-0-	-1185	-0-	66	1	27036	2	Y	2213	2128	0	74
11	29730 X	27413	-0-	-2317	-0-	2434	9	25159	2	Y	1976	1878	0	70
12	30721 X	25172	-0-	-5549	-0-	80	1	23179	2	Y	1760	1732	0	23
01	30721 X	25135	-0-	-5586	-0-	2174	9	22882	2	Y	1971	1891	0	35
02	25536 X	24996	-0-	-540	-0-	57	1	22705	2	Y	2001	1921	0	58

STATE MAYFLY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459														
09	52740 X	47377	-0-	-5363	-0-	19	1	3907	9	Y	3552	3418	1	142
10	54498 X	47666	-0-	-6832	-0-	1	4	3865	9	Y	3514	3492	1	152
11	51180 X	35897	-0-	-15283	-0-	66	1	123	4	Y	3320	3330	1	131
12	52886 X	32885	-0-	-20001	-0-	32122	2	30081	2	Y	2437	2433	1	135
01	50034 X	31052	-0-	-18982	-0-	3652	9	2681	9	Y	2805	2765	1	137
02	42616 X	26573	-0-	-16043	-0-	30081	2	60	4	Y	2373	2427	1	83

LINK VJ RANCH 23-11 C														
WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662														
09	19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	15541	2	3544	9	Y	3222	3219	1	129
10	17732 X	17316	-0-	-416	-0-	14027	2	4	4	Y	2986	2988	1	126
11	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	3285	9	13652	2	Y	2897	2923	1	97
12	19716 X	16521	-0-	-3195	-0-	3187	9	54	4	Y	2871	2843	1	125
01	19716 X	14340	-0-	-5376	-0-	13309	2	2	4	Y	2386	2456	1	53
02	16632 X	14779	-0-	-1853	-0-	3158	9	2918	9	Y	2653	2592	1	107

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 23-11 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	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	

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604																	
09	24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	20035	2	4521	9	Y	4110	4187	1	3	8	164	
10	23281 X	22701	-0-	-580	-0-	18330	2		3	4	Y	3971	3966	1	2	8	167
						4368	9										
11	22530 X	20157	-0-	-2373	-0-	16237	2	6	4	Y	3558	3602	1	4	8	119	
						3914	9										
12	23281 X	19439	-0-	-3842	-0-	15606	2	56	4	Y	3434	3404	1			149	
						3777	9										
01	23281 X	15247	-0-	-8034	-0-	12211	2	3036	9	Y	2760	2844	1	3	8	62	
02	18704 X	17876	-0-	-828	-0-	14157	2	3719	9	Y	3381	3297	1	10	8	136	

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027																	
09	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	15025	2	3264	9	Y	2967	2972	1	3	8	110	
10	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	15063	2	3332	9	Y	3029	3036	1	3	8	100	
11	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	15056	2	3222	9	Y	2929	2932	1	4	8	93	
12	16864 X	16677	-0-	-187	-0-	13546	2	28	4	Y	2821	2801	1			113	
						3103	9										
01	16864 X	16309	-0-	-555	-0-	13294	2	3015	9	Y	2741	2757	1	4	8	93	
02	15568 X	13828	-0-	-1740	-0-	11322	2	2506	9	Y	2278	2261	1	8	8	102	

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882																	
09	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	19	1	29507	2	Y	2334	2250	0	69	1	76	
						2567	9					2	8				
10	30969 X	30831	-0-	-138	-0-	70	1	28286	2	Y	2250	2163	0	76	1	75	
						2475	9					12	8				
11	29970 X	29710	-0-	-260	-0-	88	1	27190	2	Y	2211	2109	0	85	1	79	
						2432	9					13	8				
12	30969 X	26642	-0-	-4327	-0-	62	1	24341	2	Y	2035	2014	0	73	1	27	
						2239	9										
01	30969 X	29571	-0-	-1398	-0-	98	1	26915	2	Y	2325	2234	0	73	1	42	
						2558	9					3	8				
02	26516 X	25516	-0-	-1000	-0-	82	1	23308	2	Y	1921	1843	0	65	1	55	
						13	4	2113	9								

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153																	
09	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	17698	2	4120	9	Y	3745	3726	1	3	8	139	
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296	9	Y	3905	3912	1	3	8	129	
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15610	2	3524	9	Y	3204	3227	1	4	8	102	
12	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	14589	2	38	4	Y	3135	3111	1			126	
						3449	9										
01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14529	2	3487	9	Y	3170	3184	1	4	8	108	
02	19124 X	14970	-0-	-4154	-0-	11979	2	2991	9	Y	2719	2696	1	9	8	122	

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191																	
09	20940 X	19442	-0-	-1498	-0-	14655	2	4787	9	Y	4352	4379	1	1	8	162	
10	21638 X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y	4524	4534	1	2	8	150	
11	20940 X	20773	-0-	-167	-0-	16110	2	4663	9	Y	4239	4250	1	4	8	135	
12	21638 X	21600	-0-	-38	-0-	16841	2	50	4	Y	4281	4244	1			172	
						4709	9										
01	21142 X	12617	-0-	-8525	-0-	9391	2	3226	9	Y	2933	3003	1	2	8	100	
*02	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	12251	2	3909	9	Y	3554	3486	1	8	8	160	

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 (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * PERF.	* * WARD	EOM BALANCE
STATE COACHMAN C UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892				
09	31560 X	30738	-0-	-822	-0-	20 1 1 4	26295 2 4422 9	Y	4020	3907 0 2 8	67 1	1	132	
10	32612 X	31312	-0-	-1300	-0-	72 1 3654 9	27586 2	Y	3322	3247 0 14 8	81 1	1	112	
11	30960 X	29209	-0-	-1751	-0-	88 1 3302 9	25819 2	Y	3002	2904 0 12 8	89 1	1	109	
12	31775 X	23590	-0-	-8185	-0-	58 1 2954 9	20578 2	Y	2685	2685 0	73 1	1	36	
01	31775 X	26245	-0-	-5530	-0-	90 1 3353 9	22802 2	Y	3048	2955 0 2 8	72 1	1	55	
*02	27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	87 1 14 4	24734 2 2704 9	Y	2458	2379 0	62 1	1	72	
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	28H	RRCID -> 286667	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 12044	PERF.12255	- 16886				
09	16470 X	13127	-0-	-3343	-0-	11293 2	1834 9	Y	1667	1631 0 24 8	7 1	1	139	
10	17019 X	12462	-0-	-4557	-0-	10742 2	1720 9	Y	1564	1551 0 6 8	18 1	1	128	
11	14370 X	12863	-0-	-1507	-0-	11196 2	1667 9	Y	1515	1515 0 1 8	29 1	1	98	
12	14136 X	11164	-0-	-2972	-0-	9898 2	1266 9	Y	1151	1152 0 2 8	6 1	1	89	
01	14136 X	10434	-0-	-3702	-0-	9037 2	1397 9	Y	1270	1229 0 11 8	11 1	1	108	
02	11088 X	9409	-0-	-1679	-0-	8076 2	1333 9	Y	1212	1221 0 7 8	9 1	1	83	
STATE PATHFINDER 7				WELL #:	38H	RRCID -> 286668	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11912	PERF.12190	- 16730				
09	6900 X	5877	-0-	-1023	-0-	4713 2	1164 9	Y	1058	1024 0 30 8	3 1	1	87	
10	7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	4619 2	1093 9	Y	994	983 0 9 8	8 1	1	81	
11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	4449 2	1042 9	Y	947	953 0 2 8	12 1	1	61	
12	6541 X	5494	-0-	-1047	-0-	4442 2	1052 9	Y	956	934 0 6 8	3 1	1	74	
01	6510 X	5480	-0-	-1030	-0-	4550 2	930 9	Y	845	812 0 31 8	6 1	1	70	
*02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3973 2	574 9	Y	522	539 0 14 8	4 1	1	35	
STATE COACHMAN A UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 286677	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 10371	PERF.10600	- 17969				
09	34710 X	32868	-0-	-1842	-0-	19 1 1 4	29601 2 3247 9	Y	2952	2862 0 2 8	69 1	1	96	
10	35867 X	31526	-0-	-4341	-0-	66 1 3032 9	28428 2	Y	2756	2670 0 14 8	75 1	1	93	
11	34710 X	28854	-0-	-5856	-0-	79 1 2670 9	26105 2	Y	2427	2337 0 15 8	81 1	1	87	
12	35867 X	27072	-0-	-8795	-0-	57 1 2417 9	24598 2	Y	2197	2175 0	80 1	1	29	
01	33976 X	25292	-0-	-8684	-0-	81 1 2460 9	22751 2	Y	2236	2155 0 3 8	67 1	1	40	
02	26404 X	24869	-0-	-1535	-0-	74 1 12 4	22420 2 2363 9	Y	2148	2063 0	63 1	1	62	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982						
09	31290 X	31290	-0-	-0-	23 1	27887 2	Y	3072	2989 0	66 1	101			
					1 4	3379 9			2 8					
10	31682 X	27834	-0-	-3848	-0-	74 1	24853 2	Y	2643	2574 0	67 1	89		
					2907 9				14 8					
11	30780 X	26309	-0-	-4471	-0-	91 1	23488 2	Y	2482	2392 0	74 1	90		
					2730 9				15 8					
12	31806 X	23216	-0-	-8590	-0-	63 1	20718 2	Y	2214	2205 0	69 1	30		
					2435 9									
01	31806 X	26442	-0-	-5364	-0-	103 1	23504 2	Y	2577	2488 0	70 1	46		
					2835 9				3 8					
02	25732 X	23004	-0-	-2728	-0-	87 1	20443 2	Y	2236	2164 0	53 1	65		
					14 4	2460 9								
STATE MAGELLAN 7		WELL #:	23H	RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686						
09	7170 X	5795	-0-	-1375	-0-	4414 2	1381 9	Y	1255	1198 0	3 1	79		
									14 8					
10	7409 X	4494	-0-	-2915	-0-	3461 2	1033 9	Y	939	954 0	6 1	56		
									2 8					
11	7170 X	5163	-0-	-2007	-0-	3734 2	1429 9	Y	1299	1269 0	9 1	77		
12	7130 X	7124	-0-	-6	-0-	5470 2	1654 9	Y	1504	1476 0	3 1	101		
									1 8					
01	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	6527 2	1707 9	Y	1552	1508 0	8 1	119		
									18 8					
*02	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	5848 2	1955 9	Y	1777	1726 0	6 1	155		
									9 8					
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969						
09	30480 X	29293	-0-	-1187	-0-	18 1	26623 2	Y	2410	2326 0	66 1	78		
						1 4	2651 9			2 8				
10	31496 X	29246	-0-	-2250	-0-	67 1	26566 2	Y	2375	2287 0	75 1	80		
						2613 9			11 8					
11	28980 X	27065	-0-	-1915	-0-	83 1	24894 2	Y	1898	1816 0	83 1	68		
						2088 9			11 8					
12	30256 X	25505	-0-	-4751	-0-	60 1	23326 2	Y	1926	1883 0	85 1	26		
						2119 9								
01	30256 X	28320	-0-	-1936	-0-	96 1	25936 2	Y	2080	1982 0	85 1	37		
						2288 9			2 8					
02	26600 X	24980	-0-	-1620	-0-	80 1	22538 2	Y	2135	2046 0	64 1	62		
						13 4	2349 9							
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955						
09	29040 X	28623	-0-	-417	-0-	25 1	24930 2	Y	3333	3250 0	60 1	110		
						2 4	3666 9			2 8				
10	30008 X	27397	-0-	-2611	-0-	87 1	24021 2	Y	2990	2920 0	66 1	101		
						3289 9			13 8					
11	30050 X	30050	-0-	-0-	-0-	115 1	26499 2	Y	3124	3012 0	86 1	113		
						3436 9			14 8					
12	29574 X	26174	-0-	-3400	-0-	73 1	23539 2	Y	2329	2313 0	98 1	31		
						2562 9								
01	29574 X	12266	-0-	-17308	-0-	66 1	10057 2	Y	1948	1904 0	38 1	35		
						2143 9			2 8					
02	28056 X	11934	-0-	-16122	-0-	59 1	10182 2	Y	1530	1493 0	27 1	45		
						10 4	1683 9							

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 RIO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287047	COMPL. DATE	12/06/2018		TOTAL DEPTH	10511		PERF.10714		- 18139	
09	33870 X	32301	-0-	-1569	-0-	28810	2	12	4	Y	3163	3058	0	80	1	71
10	37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	3479	9				3	8				
						33804	2	2	4	Y	3630	3503	0	106	1	82
						3993	9				10	8				
11	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	34005	2	3710	9	Y	3373	3179	0	137	1	117
											22	8				
12	39357 X	39357	-0-	-0-	-0-	35131	2	4226	9	Y	3842	3733	0	136	1	90
*01	39277 X	39277	-0-	-0-	-0-	35262	2	2	4	Y	3648	3496	0	122	1	116
						4013	9				4	8				
*02	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	46	1	31075	2	Y	2996	2827	0	95	1	190
						3	4	3296	9							

STATE RIO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287048	COMPL. DATE	12/06/2018		TOTAL DEPTH	10562		PERF.10671		- 18048	
09	42690 X	31504	-0-	-11186	-0-	24941	2	10	4	Y	5957	5830	0	88	1	135
						6553	9				3	8				
10	44113 X	32376	-0-	-11737	-0-	25788	2	1	4	Y	5988	5871	0	104	1	138
						6587	9				10	8				
11	36090 X	28345	-0-	-7745	-0-	22152	2	6193	9	Y	5630	5445	0	105	1	201
											17	8				
12	36239 X	27564	-0-	-8675	-0-	21628	2	5936	9	Y	5396	5370	0	98	1	129
01	33046 X	25802	-0-	-7244	-0-	20382	2	1	4	Y	4926	4809	0	83	1	160
						5419	9				3	8				
02	27048 X	20861	-0-	-6187	-0-	24	1	16908	2	Y	3570	3440	0	60	1	230
						2	4	3927	9							

STATE RIO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287068	COMPL. DATE	12/06/2018		TOTAL DEPTH	10561		PERF.10667		- 18130	
09	67500 X	32289	-0-	-35211	-0-	28028	2	11	4	Y	3864	3764	0	80	1	87
						4250	9				3	8				
10	69750 X	34339	-0-	-35411	-0-	29843	2	2	4	Y	4085	3972	0	97	1	93
						4494	9				10	8				
11	42150 X	34634	-0-	-7516	-0-	30140	2	4494	9	Y	4085	3887	0	125	1	144
											22	8				
12	37014 X	33991	-0-	-3023	-0-	29735	2	4256	9	Y	3869	3804	0	118	1	91
01	35402 X	31308	-0-	-4094	-0-	27527	2	1	4	Y	3436	3316	0	98	1	110
						3780	9				3	8				
*02	32322 X	32322	-0-	-0-	-0-	33	1	28378	2	Y	3554	3346	0	91	1	227
						2	4	3909	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750	- 20781				
09	45690 X	37535	-0-	-8155	-0-	29922 2	7613 9	Y	6921	6847 0	84 1	138	
10	52434 X	52434	-0-	-0-	-0-	42590 2	9844 9	Y	8949	8707 0	135 1	232	
11	52024 X	52024	-0-	-0-	-0-	41564 2	10460 9	Y	9509	9255 0	155 1	304	
12	51943 X	51943	-0-	-0-	-0-	41286 2	10657 9	Y	9688	9631 0	148 1	213	
01	52421 X	41986	-0-	-10435	-0-	33811 2	8175 9	Y	7432	7368 0	109 1	164	
02	48552 X	26001	-0-	-22551	-0-	20527 2 5473 9	1 4	Y	4975	4958 0	58 1	123	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287246	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10818	- 20775				
09	38610 X	33248	-0-	-5362	-0-	26564 2	6684 9	Y	6076	5991 0	69 1	121	
10	37355 X	10289	-0-	-27066	-0-	7989 2	2300 9	Y	2091	2131 0	23 1	54	
11	36150 X	2119	-0-	-34031	-0-	1877 2	242 9	Y	220	257 0	6 1	7	
12	34348 X	1614	-0-	-32734	-0-	1551 2	63 9	Y	57	58 0	5 1	1	
01	34348 X	13727	-0-	-20621	-0-	10497 2 3197 9	33 4	Y	2906	2812 0	28 1	64	
*02	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	23892 2	7163 9	Y	6512	6359 0	55 1	162	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 287248	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11212	- 20927				
09	55020 X	46070	-0-	-8950	-0-	38509 2	7561 9	Y	6874	6778 0	111 1	136	
10	56854 X	44477	-0-	-12377	-0-	37068 2	7409 9	Y	6735	6564 0	122 1	174	
11	53730 X	41197	-0-	-12533	-0-	34458 2	6739 9	Y	6126	5964 0	119 1	195	
12	55521 X	45381	-0-	-10140	-0-	37683 2	7698 9	Y	6998	6914 0	125 1	154	
01	55521 X	46580	-0-	-8941	-0-	38921 2	7659 9	Y	6963	6843 0	116 1	153	
02	43008 X	41342	-0-	-1666	-0-	34431 2 6910 9	1 4	Y	6282	6190 0	90 1	155	
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID -> 287261	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11127	PERF.11367	- 18550				
09	36090 X	30358	-0-	-5732	-0-	22572 2	7786 9	Y	7078	7137 1	4 8	200	
10	37293 X	30002	-0-	-7291	-0-	25453 2	4549 9	Y	4135	4206 1	4 8	125	
11	34680 X	24996	-0-	-9684	-0-	23488 2	1508 9	Y	1371	1411 1	7 8	78	
12	35836 X	25567	-0-	-10269	-0-	22381 2	3186 9	Y	2896	2860 1		114	
01	33449 X	25429	-0-	-8020	-0-	23021 2	2408 9	Y	2189	2188 1	7 8	108	
02	28336 X	17303	-0-	-11033	-0-	15512 2	1791 9	Y	1628	1648 1	12 8	76	
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:		4H	RRCID -> 287262	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11428	- 18684				
09	36060 X	29176	-0-	-6884	-0-	21302 2	7874 9	Y	7158	7255 1	3 8	204	
10	32302 X	29255	-0-	-3047	-0-	19728 2	9527 9	Y	8661	8585 1	3 8	277	
11	28290 X	27516	-0-	-774	-0-	17547 2	9969 9	Y	9063	8763 1	5 8	572	
12	30163 X	26830	-0-	-3333	-0-	17317 2	9513 9	Y	8648	8835 1		385	
01	30163 X	26527	-0-	-3636	-0-	16923 2	9604 9	Y	8731	8585 1	4 8	527	
*02	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	15336 2	8729 9	Y	7935	8012 1	11 8	439	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #: 5H		RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-	18631				
09	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	22185	2	3489	9	Y	3172	3196	1	3	8	89
10	26505	X	25666	-0-	-839	-0-	21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	3	8	109
11	25650	X	22161	-0-	-3489	-0-	18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	4	8	194
12	26505	X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1			143
01	26505	X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5	8	188
02	23072	X	21747	-0-	-1325	-0-	18736	2	3011	9	Y	2737	2766	1	11	8	148
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H		RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-	18688				
09	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	16691	2	3469	9	Y	3154	3198	1	3	8	89
10	20088	X	19912	-0-	-176	-0-	15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	2	8	115
11	19440	X	18002	-0-	-1438	-0-	14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	4	8	220
12	20088	X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1			126
01	20088	X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4	8	200
02	15904	X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10	8	157
LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H		RRCID ->	287265	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.	11479	-	18598				
09	25170	X	14823	-0-	-10347	-0-	12363	2	2460	9	Y	2236	2327	1	3	8	63
10	26009	X	23222	-0-	-2787	-0-	18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	3	8	126
11	25170	X	21560	-0-	-3610	-0-	17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	6	8	225
12	25420	X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1			168
01	23219	X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6	8	228
*02	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14	8	175
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287287	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10774	-	20877				
09	44370	X	42289	-0-	-2081	-0-	34820	2	7469	9	Y	6790	6711	0	96	1	135
10	45849	X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	1	168
11	44370	X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	1	199
12	45849	X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112	1	146
01	45849	X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95	1	133
*02	39226	X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81	1	151
LINK VJ RANCH 26-23 B		WELL #: 2H		RRCID ->	287297	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11420	-	18603				
09	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	21473	2	3930	9	Y	3573	3614	1	5	8	100
10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8	132
11	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8	258
12	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1			168
01	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7	8	234
02	23576	X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14	8	159
HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H		RRCID ->	287548	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11565	-	15763				
09	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	11					254
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12					266
11	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5					271
12	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1			422
01	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1			268
*02	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1			302

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY 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
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287618	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10087	PERF.10212	-	20393				
09		37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	34160 2	3599 9	Y	3272	3038 1	171 8	122			
10		43451 X	43451	-0-	-0-	-0-	39440 2	4011 9	Y	3646	3614 1	13 8	141			
11		52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	48089 2	1 4	Y	4430	4394 1	18 8	159			
12		39029 X	5865	-0-	-33164	-0-	4873 9 5309 2	20 4	Y	487	621 1		25			
01		43462 X	20444	-0-	-23018	-0-	536 9 18808 2	13 4	Y	1475	1403 1	32 8	65			
02		49420 X	31077	-0-	-18343	-0-	1623 9 28679 2	3 4	Y	2177	2172 1		70			
							2395 9									
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	287619	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10302	-	20387				
09		24450 X	272	-0-	-24178	-0-	10 2	262 9	Y	238	121 1	129 8	4			
10		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-			Y	-0-	4 1		-0-			
11		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-			Y	-0-			-0-			
12		9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	-0-			-0-			
01		4433 X	441	-0-	-3992	-0-	316 2	125 9	Y	114	108 1	1 8	5			
02		T. A.	3822	-0-	3822	-0-	3308 2	514 9	Y	467	456 1		16			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	287620	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10218	-	20455				
09		65250 X	53848	-0-	-11402	-0-	49961 2	3887 9	Y	3534	3379 1	150 8	139			
10		67425 X	45251	-0-	-22174	-0-	42295 2	2956 9	Y	2687	2701 1	9 8	116			
11		63990 X	795	-0-	-63195	-0-	751 2	44 9	Y	40	153 1	1 8	2			
12		58528 X	-0-	-0-	-58528	-0-			Y	-0-	2 1		-0-			
01		58528 X	492	-0-	-58036	-0-	426 2	66 9	Y	60	49 1	8 8	3			
02		42868 X	276	-0-	-42592	-0-	228 2	48 9	Y	44	45 1		2			
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10314	-	20316				
09		44730 X	43831	-0-	-899	-0-	39362 2	4469 9	Y	4063	3801 1	224 8	152			
10		47244 X	39871	-0-	-7373	-0-	35658 2	4213 9	Y	3830	3818 1	13 8	151			
11		45720 X	34269	-0-	-11451	-0-	30918 2	1 4	Y	3045	3069 1	17 8	110			
12		47244 X	23845	-0-	-23399	-0-	3350 9 21404 2	80 4	Y	2146	2144 1		112			
01		45291 X	12651	-0-	-32640	-0-	2361 9 11322 2	8 4	Y	1201	1223 1	36 8	54			
02		40908 X	4660	-0-	-36248	-0-	1321 9 4198 2	462 9	Y	420	460 1		14			
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026				
09		74280 X	71490	-0-	-2790	-0-	63120 2	72 4	Y	7544	7365 0	180 1	148			
10		76756 X	75839	-0-	-917	-0-	8298 9 67148 2	8691 9	Y	7901	7614 0	222 1	202			
11		74280 X	67187	-0-	-7093	-0-	59452 2	7735 9	Y	7032	6800 0	207 1	223			
12		76756 X	62897	-0-	-13859	-0-	55376 2	7521 9	Y	6837	6663 0	250 1	147			
01		76756 X	54893	-0-	-21863	-0-	48400 2	6493 9	Y	5903	5716 0	196 1	127			
02		68488 X	51893	-0-	-16595	-0-	45613 2 6279 9	1 4	Y	5708	5529 0	162 1	139			
											11 8 5 8					

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.	10900	-	20764				
09		59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	48956	2	10714	9	Y	9740	9466	0	221	1	118
10		70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1	145
11		57723 X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1	129
12		60264 X	53350	-0-	-6914	-0-	45288	2	8062	9	Y	7329	7247	0	155	1	56
01		60264 X	58372	-0-	-1892	-0-	49999	2	8373	9	Y	7612	7415	0	154	1	94
02		58828 X	40163	-0-	-18665	-0-	34076	2	64	4	Y	5475	5337	0	92	1	140
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	11334	-	21247				
09		97830 X	86912	-0-	-10918	-0-	78483	2	8429	9	Y	7663	7362	0	282	1	92
10		101091 X	88325	-0-	-12766	-0-	80659	2	7666	9	Y	6969	6672	0	236	1	104
11		97830 X	83537	-0-	-14293	-0-	76213	2	7324	9	Y	6658	6223	0	367	1	107
12		97650 X	82363	-0-	-15287	-0-	75492	2	6871	9	Y	6246	6000	0	307	1	46
01		95604 X	80563	-0-	-15041	-0-	73875	2	6688	9	Y	6080	5765	0	277	1	73
02		73696 X	71120	-0-	-2576	-0-	65143	2	85	4	Y	5356	5059	0	237	1	133
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.	10562	-	18033				
09		23100 X	15108	-0-	-7992	-0-	12225	2	2883	9	Y	2621	2473	0	38	1	770
10		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	-0-	63	0			707
11		23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	13	40	0			680
12		23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	36	72	0			644
01		15624 X	17	-0-	-15607	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			644
02		T. A.	8215	-0-	8215	-0-	7802	2	413	9	Y	375	331	0	25	1	663
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	288222	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10620	-	17921				
09		29790 X	-0-	-0-	-29790	-0-					Y	6	14	0			2
10		30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	-0-					2
11		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90					92
12		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	46	10	0			128
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			128
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	66	0			67
STATE APACHE 57		WELL #:	1602H	RRCID ->	288243	COMPL. DATE	02/17/2020	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	10700	-	18076				
09		48600 X	39572	-0-	-9028	-0-	34308	2	5264	9	Y	4785	4663	0	84	1	194
10		46252 X	45603	-0-	-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1	205
11		48438 X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1	219
12		46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
01		45601 X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
02		41692 X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10618	-		18026			
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		
09	53580 X	47947	-0-	-5633	-0-	41605 2	6342 9	Y	5765	5613 0	112 1	233	
10	55366 X	46248	-0-	-9118	-0-	40379 2	5869 9	Y	5335	5224 0	113 1	220	
11	50340 X	43060	-0-	-7280	-0-	37692 2	5368 9	Y	4880	4731 0	124 1	221	
12	52018 X	42926	-0-	-9092	-0-	37633 2	5293 9	Y	4812	4804 0	107 1	122	
01	49817 X	44479	-0-	-5338	-0-	39162 2	5317 9	Y	4834	4685 0	106 1	161	
*02	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	36930 2	5573 9	Y	5066	4958 0	88 1	181	
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	-		18119			
09	49050 X	45257	-0-	-3793	-0-	38569 2	6688 9	Y	6080	5944 0	98 1	247	
10	50561 X	44789	-0-	-5772	-0-	38269 2	6520 9	Y	5927	5811 0	111 1	245	
11	48120 X	39630	-0-	-8490	-0-	33997 2	5633 9	Y	5121	5004 0	116 1	234	
12	48453 X	37985	-0-	-10468	-0-	32413 2	5572 9	Y	5065	5068 0	102 1	129	
01	48453 X	36165	-0-	-12288	-0-	31286 2	4879 9	Y	4435	4326 0	87 1	148	
*02	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	32215 2	5179 9	Y	4708	4609 0	79 1	168	
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247	COMPL. DATE 03/01/2020	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10590	-		20608			
09	54840 X	37231	-0-	-17609	-0-	34916 2	16 4	Y	2090	1976 0	100 1	46	
10	56668 X	24604	-0-	-32064	-0-	22167 2	2 4	Y	2214	2128 0	71 1	50	
11	42780 X	22401	-0-	-20379	-0-	20646 2	1755 9	Y	1595	1488 0	77 1	55	
12	42377 X	28673	-0-	-13704	-0-	27146 2	1527 9	Y	1388	1306 0	106 1	31	
01	38471 X	37194	-0-	-1277	-0-	33584 2	1 4	Y	3281	3085 0	118 1	104	
02	31472 X	5942	-0-	-25530	-0-	3609 9	10 1	Y	430	490 0	17 1	27	
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248	COMPL. DATE 02/29/2020	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10559	-		20618			
09	86580 X	12033	-0-	-74547	-0-	9458 2	9 4	Y	2333	2357 0	32 1	53	
10	89466 X	51041	-0-	-38425	-0-	2566 9	2 4	Y	6035	5792 0	134 1	138	
11	49914 X	49914	-0-	-0-	-0-	44400 2	6639 9	Y	6233	5943 0	153 1	220	
12	40765 X	32178	-0-	-8587	-0-	43058 2	6856 9	Y	5309	5308 0	94 1	127	
01	51026 X	457	-0-	-50569	-0-	26338 2	5840 9	Y	356	468 0	3 8	12	
02	46592 X	418	-0-	-46174	-0-	20 2	45 4	Y	360	348 0		24	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SCRAFFILE 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1H	RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405 - 19465				
09		21510 X	16345	-0-	-5165	-0-	9904 2 6219 9	222 4	Y	5654	5534 0 83 8	12 1	199
10		22227 X	2316	-0-	-19911	-0-	1479 2	837 9	Y	761	933 0	4 1	23
11		21510 X	3417	-0-	-18093	-0-	983 2	2434 9	Y	2213	2164 0	3 1	69
12		22227 X	13890	-0-	-8337	-0-	6740 2	7150 9	Y	6500	5989 0 60 8	358 1	162
01		22227 X	17032	-0-	-5195	-0-	9317 2	7715 9	Y	7014	6742 0 26 8	78 1	330
02		15260 X	9295	-0-	-5965	-0-	5196 2	4099 9	Y	3726	3891 0 24 8	16 1	125
STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617 - 20526				
09		79260 X	56670	-0-	-22590	-0-	48212 2	8458 9	Y	7689	7590 1	4 8	205
10		81902 X	52078	-0-	-29824	-0-	44907 2 7038 9	133 4	Y	6398	6413 1		190
11		71580 X	47539	-0-	-24041	-0-	41159 2 6371 9	9 4	Y	5792	5818 1	14 8	150
12		61132 X	50287	-0-	-10845	-0-	43622 2	6665 9	Y	6059	6071 1		138
01		58559 X	50963	-0-	-7596	-0-	43845 2	7118 9	Y	6471	6478 1		131
*02		45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39898 2	5896 9	Y	5360	5224 1		267
MCKNIGHT 29 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940 - 16757				
09		17100 X	7965	-0-	-9135	-0-	6957 2	1008 9	Y	916	911 0 18 8	5 1	14
10		21328 X	15516	-0-	-5812	-0-	14017 2	1499 9	Y	1363	1302 0 12 8	24 1	39
11		20640 X	17164	-0-	-3476	-0-	16399 2	765 9	Y	695	679 0 2 8	43 1	10
12		21328 X	19003	-0-	-2325	-0-	18195 2 806 9	2 4	Y	733	708 0 9 8	11 1	15
01		21328 X	14273	-0-	-7055	-0-	12889 2	1384 9	Y	1258	1197 0 33 8	16 1	27
*02		17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	14960 2	2079 9	Y	1890	1848 0 21 8	13 1	35
STATE CORREA UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710 - 20788				
09		40259 X	40259	-0-	-0-	-0-	33895 2	6364 9	Y	5785	5611 0 5 8	139 1	70
10		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	38534 2	5624 9	Y	5113	4984 0 21 8	100 1	78
11		36450 X	28581	-0-	-7869	-0-	24910 2	3671 9	Y	3337	3260 0 10 8	90 1	55
12		40734 X	40185	-0-	-549	-0-	35330 2	4855 9	Y	4414	4314 0	122 1	33
01		40734 X	35052	-0-	-5682	-0-	31557 2	3495 9	Y	3177	3071 0 2 8	98 1	39
02		37688 X	21097	-0-	-16591	-0-	18979 2 2080 9	38 4	Y	1891	1830 0	52 1	48

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
STATE CORREA UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	288460	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10943	-	21024				
09		55725 X	55725	-0-	-0-	-0-	48587	2	7138	9	Y	6489	6290	0	182	1	78
10		66723 X	66723	-0-	-0-	-0-	59455	2	7268	9	Y	6607	6405	0	157	1	100
11		60172 X	60172	-0-	-0-	-0-	53796	2	6376	9	Y	5796	5615	0	167	1	96
12		59148 X	54033	-0-	-5115	-0-	48355	2	5678	9	Y	5162	5075	0	144	1	39
01		64976 X	53091	-0-	-11885	-0-	47497	2	5594	9	Y	5085	4931	0	127	1	63
02		60256 X	46027	-0-	-14229	-0-	41281	2	71	4	Y	4250	4108	0	97	1	108
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10645	-	20590				
09		39368 X	39368	-0-	-0-	-0-	31551	2	7817	9	Y	7106	6933	0	150	1	86
10		52113 X	52113	-0-	-0-	-0-	43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115	1	122
11		48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157	1	121
12		45717 X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117	9	Y	7379	7305	0	139	1	56
01		45508 X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070	9	Y	6427	6293	0	104	1	80
02		44268 X	32422	-0-	-11846	-0-	26826	2	52	4	Y	5040	4913	0	78	1	129
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11040	-	20986				
09		69805 X	69805	-0-	-0-	-0-	59741	2	10064	9	Y	9149	8892	0	246	1	110
10		71305 X	71305	-0-	-0-	-0-	62045	2	9260	9	Y	8418	8191	0	176	1	128
11		68559 X	68559	-0-	-0-	-0-	59978	2	8581	9	Y	7801	7566	0	200	1	130
12		66862 X	66862	-0-	-0-	-0-	58265	2	8597	9	Y	7815	7700	0	186	1	59
01		63581 X	54866	-0-	-8715	-0-	48051	2	6815	9	Y	6195	6036	0	138	1	77
02		63084 X	40015	-0-	-23069	-0-	35429	2	64	4	Y	4111	3995	0	89	1	104
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	-	19349				
09		68850 X	47083	-0-	-21767	-0-	44102	2	2981	9	Y	2710	2705	1	1	8	72
10		71145 X	42753	-0-	-28392	-0-	39586	2	123	4	Y	2767	2757	1			82
11		67890 X	40923	-0-	-26967	-0-	37914	2	8	4	Y	2728	2733	1	6	8	71
12		61194 X	32855	-0-	-28339	-0-	30048	2	2807	9	Y	2552	2565	1			58
01		63891 X	44259	-0-	-19632	-0-	40546	2	3713	9	Y	3375	3365	1			68
02		43932 X	36719	-0-	-7213	-0-	33374	2	3345	9	Y	3041	2957	1			152

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12051	- 16786					
09		33720 X	23474	-0-	-10246	-0-	17625	2	5849	9	Y	5317	5270	0	13	1	85
10		34844 X	22517	-0-	-12327	-0-	17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
11		32970 X	686	-0-	-32284	-0-	446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
12		29636 X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	182	4	Y	1664	1641	0	14	1	12
01		26226 X	18002	-0-	-8224	-0-	14287	2	65	4	Y	3318	2640	0	590	1	23
02		19684 X	17285	-0-	-2399	-0-	12699	2	201	4	Y	3986	3912	0	16	1	47
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	- 16683					
09		26520 X	19261	-0-	-7259	-0-	17624	2	1637	9	Y	1488	1465	0	13	1	23
10		27404 X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	1399	0	32	1	21
11		26520 X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	954	0	18	1	76
12		25358 X	19172	-0-	-6186	-0-	14705	2	178	4	Y	3899	3911	0	27	1	28
01		25358 X	17289	-0-	-8069	-0-	12853	2	46	4	Y	3991	3233	0	714	1	29
02		17976 X	13766	-0-	-4210	-0-	10475	2	141	4	Y	2864	2827	0	12	1	34
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	- 16765					
09		23670 X	14411	-0-	-9259	-0-	10866	2	3545	9	Y	3223	3192	0	7	1	51
10		24459 X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	3848	0	23	1	58
11		23670 X	12792	-0-	-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	2900	0	24	1	232
12		23405 X	12805	-0-	-10600	-0-	10384	2	153	4	Y	2062	2259	0	15	1	15
01		17949 X	12458	-0-	-5491	-0-	9921	2	42	4	Y	2268	1836	0	406	1	16
02		16212 X	11119	-0-	-5093	-0-	8746	2	131	4	Y	2038	2010	0	8	1	24
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	- 16805					
09		34020 X	25286	-0-	-8734	-0-	21825	2	3461	9	Y	3146	3083	0	17	1	50
10		31799 X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	3177	0	56	1	48
11		29040 X	21321	-0-	-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	2234	0	56	1	179
12		28985 X	21727	-0-	-7258	-0-	18283	2	199	4	Y	2950	3073	0	25	1	21
01		31806 X	21135	-0-	-10671	-0-	17802	2	55	4	Y	2980	2389	0	538	1	21
02		28728 X	18392	-0-	-10336	-0-	15433	2	169	4	Y	2536	2483	0	18	1	30

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2111H		RRCID ->	289160	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10658	-		20726			
09		60330 X	53236	-0-	-7094	-0-	162 7849	1 9	45225	2	Y	7135	7122 5	0 8	63	1	91
10		62341 X	53210	-0-	-9131	-0-	172 7521	1 9	45517	2	Y	6837	6645 14	0 8	155	1	114
11		57450 X	51491	-0-	-5959	-0-	192 7344	1 9	43955	2	Y	6676	6432 37	0 8	177	1	144
12		57102 X	50812	-0-	-6290	-0-	157 6041	1 9	44614	2	Y	5492	5413	0	172	1	51
01		55025 X	48857	-0-	-6168	-0-	140 1	1 4	42752	2	Y	5422	5239 6	0 8	148	1	80
02		48188 X	40284	-0-	-7904	-0-	139 115	1 4	35505	2	Y	4114	3996 4525	0 9	107	1	91
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H	RRCID ->	289161	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10447	PERF.	10700	-		20781		
09		66450 X	54929	-0-	-11521	-0-	166 8271	1 9	46492	2	Y	7519	7532 6	0 8	54	1	96
10		68665 X	56799	-0-	-11866	-0-	179 8973	1 9	47647	2	Y	8157	7935 15	0 8	167	1	136
11		64950 X	51610	-0-	-13340	-0-	190 7934	1 9	43486	2	Y	7213	6975 38	0 8	180	1	156
12		60822 X	53116	-0-	-7706	-0-	159 7574	1 9	45383	2	Y	6885	6797	0	180	1	64
01		57009 X	50023	-0-	-6986	-0-	139 1	1 4	42637	2	Y	6587	6394 7	0 8	152	1	98
02		49224 X	38167	-0-	-11057	-0-	126 117	1 4	32318	2	Y	5096	4966 5606	0 9	115	1	113
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H	RRCID ->	289162	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10721	-		20852		
09		89793 X	89793	-0-	-0-	-0-	270 14038	1 9	75485	2	Y	12762	12775 7	0 8	85	1	163
10		91667 X	66203	-0-	-25464	-0-	212 9842	1 9	56149	2	Y	8947	8769 16	0 8	176	1	149
11		88290 X	65564	-0-	-22726	-0-	241 10113	1 9	55210	2	Y	9194	8899 41	0 8	203	1	200
12		91667 X	65783	-0-	-25884	-0-	180 13275	1 9	52328	2	Y	12068	11969	0	185	1	114
01		91667 X	66496	-0-	-25171	-0-	182 10131	1 9	56183	2	Y	9210	9000 9	0 8	178	1	137
02		83804 X	68630	-0-	-15174	-0-	229 177	1 4	58862	2	Y	8511	8278 9362	0 9	181	1	189
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H	RRCID ->	289163	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10690	-		15410		
09		48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	145 8196	1 9	40649	2	Y	7451	7467 4	0 8	40	1	95
10		43494 X	43494	-0-	-0-	-0-	136 7108	1 9	36250	2	Y	6462	6318 10	0 8	121	1	108
11		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	149 6637	1 9	34299	2	Y	6034	5852 24	0 8	135	1	131
12		37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	110 6026	1 9	31477	2	Y	5478	5439	0	119	1	51
*01		39035 X	39035	-0-	-0-	-0-	104 1	1 4	32291	2	Y	6035	5883 4	0 8	109	1	90
*02		55929 X	55929	-0-	-0-	-0-	182 139	1 4	46915	2	Y	7903	7678 8693	0 9	139	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	73876	-0-	73876	136966	227	1	63246	2	Y	9457	9430	0	70	121
						10403	9					9	8		
10	T. A.	92458	-0-	92458	229424	303	1	80112	2	Y	10948	10613	0	249	182
						12043	9					25	8		
11	307167 X	77743	-0-	-229424	-0-	291	1	66627	2	Y	9841	9507	0	243	213
						10825	9					60	8		
12	76353 X	74251	-0-	-2102	-0-	229	1	65070	2	Y	8138	8047	0	228	76
						8952	9								
01	92473 X	68302	-0-	-24171	-0-	196	1	59758	2	Y	7588	7354	0	188	112
						1	4	8347	9			10	8		
02	83524 X	35864	-0-	-47660	-0-	122	1	31351	2	Y	3880	3819	0	87	86
						123	4	4268	9						

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

09	77220 X	77220	-0-	-0-	-0-	225	1	62973	2	Y	12747	12749	0	68	163
						14022	9					10	8		
10	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	192	1	51279	2	Y	11499	11290	0	154	193
						12649	9					25	8		
11	70349 X	70349	-0-	-0-	-0-	252	1	57852	2	Y	11132	10815	0	205	242
						12245	9					63	8		
12	74400 X	71315	-0-	-3085	-0-	209	1	59880	2	Y	10205	10148	0	203	96
						11226	9								
01	74400 X	64572	-0-	-9828	-0-	175	1	54017	2	Y	9435	9214	0	165	141
						1	4	10379	9			11	8		
02	64372 X	21242	-0-	-43130	-0-	67	1	17291	2	Y	3445	3463	0	46	77
						94	4	3790	9						

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

09	56640 X	44628	-0-	-12012	-0-	34101	2	10527	9	Y	9570	9667	1	6	69
						35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	86
10	58528 X	46113	-0-	-12415	-0-	32902	2	10	4	Y	8811	8739	1	10	148
						9692	9								
12	46128 X	43058	-0-	-3070	-0-	33290	2	107	4	Y	8783	8789	1		142
						9661	9								
01	46128 X	16138	-0-	-29990	-0-	12548	2	3590	9	Y	3264	3296	1	4	106
						3	2	22	4	Y	45	149	1	1	8
02	33068 X	75	-0-	-32993	-0-	50	9								1

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

09	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	12526	2	1624	9	Y	1476	1438	0	6	60
												20	8		
10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	71
												6	8		
11	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	88
												2	8		
12	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	14465	2	1799	9	Y	1635	1650	0	8	60
												5	8		
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	13333	2	1640	9	Y	1491	1452	0	16	58
												25	8		
*02	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12011	2	1547	9	Y	1406	1373	0	12	66
												13	8		

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	* * 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 #: 5H		RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	-		16896				
09	20310 X	16137	-0-	-4173	-0-	13358 2	2779 9	Y	2526	2476 0	23 8	7 1	103	
10	18941 X	17646	-0-	-1295	-0-	14686 2	2960 9	Y	2691	2634 0	7 8	23 1	130	
11	19320 X	15767	-0-	-3553	-0-	12929 2	2838 9	Y	2580	2514 0	2 8	31 1	163	
12	19964 X	19562	-0-	-402	-0-	16363 2	3199 9	Y	2908	2949 0	6 8	9 1	107	
01	19964 X	18258	-0-	-1706	-0-	15254 2	3004 9	Y	2731	2683 0	30 8	18 1	107	
*02	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	12990 2	2561 9	Y	2328	2298 0	15 8	13 1	109	
APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187	-		16709				
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	926 2	831 9	Y	755	726 0	15 8	1 1	30	
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1341 2	603 9	Y	548	544 0	5 8	3 1	26	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	499 2	506 9	Y	460	452 0	3 8	2 1	29	
12	1829 N	1554	-0-	-275	-0-	896 2	658 9	Y	598	601 0	3 8	1 1	22	
01	1860 N	1468	-0-	-392	-0-	877 2	591 9	Y	537	525 0	12 8	1 1	21	
02	1764 X	662	-0-	-1102	-0-	197 2	465 9	Y	423	418 0		6 8	20	
APOLLO 7		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158	-		16889				
09	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	11998 2	2523 9	Y	2294	2232 0	15 8	8 1	94	
10	14756 X	13285	-0-	-1471	-0-	11126 2	2159 9	Y	1963	1938 0	5 8	19 1	95	
11	14280 X	13403	-0-	-877	-0-	11224 2	2179 9	Y	1981	1926 0	1 8	24 1	125	
12	15004 X	13857	-0-	-1147	-0-	11598 2	2259 9	Y	2054	2094 0	4 8	6 1	75	
01	15004 X	13802	-0-	-1202	-0-	11273 2	2529 9	Y	2299	2253 0	19 8	12 1	90	
*02	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	10398 2	2110 9	Y	1918	1899 0	10 8	9 1	90	
APOLLO 7		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	-		16818				
09	18690 X	17983	-0-	-707	-0-	15741 2	2242 9	Y	2038	1975 0	29 8	8 1	83	
10	18817 X	13189	-0-	-5628	-0-	11483 2	1706 9	Y	1551	1534 0	7 8	18 1	75	
11	17040 X	11976	-0-	-5064	-0-	10197 2	1779 9	Y	1617	1563 0	2 8	25 1	102	
12	18569 X	12240	-0-	-6329	-0-	10251 2	1989 9	Y	1808	1832 0	6 8	6 1	66	
01	18569 X	12685	-0-	-5884	-0-	10426 2	2259 9	Y	2054	1997 0	31 8	12 1	80	
*02	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	12301 2	2432 9	Y	2211	2157 0	18 8	12 1	104	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	10849	2	2356	9	Y	2142	2081	0	6	1	87
10	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	10570	2	1986	9	Y	1805	1782	0	18	1	87
11	10740 X	9781	-0-	-959	-0-	7993	2	1788	9	Y	1625	1587	0	21	1	102
12	21181 X	21181	-0-	-0-	-0-	18421	2	2760	9	Y	2509	2502	0	11	1	92
01	20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	22	1	74
*02	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	13033	2	1935	9	Y	1759	1723	0	14	1	82

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

09	14850 X	14590	-0-	-260	-0-	12218	2	2372	9	Y	2156	2105	0	7	1	88
10	15345 X	14970	-0-	-375	-0-	12627	2	2343	9	Y	2130	2093	0	17	1	103
11	14670 X	13274	-0-	-1396	-0-	11791	2	1483	9	Y	1348	1342	0	24	1	84
12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	13122	2	2263	9	Y	2057	2056	0	6	1	75
01	15066 X	13537	-0-	-1529	-0-	11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
02	13608 X	11975	-0-	-1633	-0-	10015	2	1960	9	Y	1782	1756	0	8	1	84

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

09	21120 X	11444	-0-	-9676	-0-	9716	2	1728	9	Y	1571	1545	0	5	1	64
10	21824 X	11587	-0-	-10237	-0-	9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16	1	74
11	21120 X	11606	-0-	-9514	-0-	9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24	1	103
12	21824 X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5	1	60
01	20429 X	10965	-0-	-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
*02	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	9149	2	1867	9	Y	1697	1670	0	9	1	80

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

09	39510 X	39096	-0-	-414	-0-	31417	2	7679	9	Y	6981	7037	1	6	8	50
10	40827 X	39137	-0-	-1690	-0-	31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5	8	62
11	37740 X	32946	-0-	-4794	-0-	26705	2	11	4	Y	5664	5623	1	8	8	95
12	40393 X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	89	4	Y	4850	4867	1			78
01	40393 X	24286	-0-	-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134
02	30604 X	25829	-0-	-4775	-0-	20885	2	91	4	Y	4412	4403	1	38	8	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//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 #: 2115H		RRCID -> 289379		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10456			PERF.10685 - 20753				
09	56100	X	24303	-0-	-31797	-0-	71 4406	1 9	19826	2	Y	4005	4012	0	1	1	52	
10	57970	X	27444	-0-	-30526	-0-	84 4887	1 9	22473	2	Y	4443	4325	0	80	1	74	
11	44730	X	27555	-0-	-17175	-0-	98 4915	1 9	22542	2	Y	4468	4309	0	94	1	97	
12	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	103 5719	1 9	29465	2	Y	5199	5129	0	118	1	49	
*01	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	89 1	1 4	27505	2	Y	4303	4180	0	99	1	64	
02	25732	X	10283	-0-	-15449	-0-	35 86	1 4	8912	2	Y	1136	1146	0	29	1	25	
		STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2114H		RRCID -> 289393		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10456			PERF.10635 - 20808		
09	64620	X	36244	-0-	-28376	-0-	107 6064	1 9	30073	2	Y	5513	5549	0	1	1	71	
10	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	246 11711	1 9	65322	2	Y	10646	10286	0	228	1	177	
11	63600	X	60124	-0-	-3476	-0-	223 8819	1 9	51082	2	Y	8017	7755	0	210	1	173	
12	68087	X	68087	-0-	-0-	-0-	204 9523	1 9	58360	2	Y	8657	8519	0	230	1	81	
01	66774	X	50278	-0-	-16496	-0-	140 1	1 4	42995	2	Y	6493	6317	0	152	1	96	
02	69804	X	26201	-0-	-43603	-0-	85 118	1 4	21971	2	Y	3661	3621	0	54	1	82	
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 27H		RRCID -> 289394		COMPL. DATE 02/14/2018					TOTAL DEPTH 12287			PERF.12419 - 16886		
09	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	7658	2	1496	9	Y	1360	1355	0	4	1	114	
10	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	6476	2	1346	9	Y	1224	1223	0	11	1	100	
11	9780	X	7645	-0-	-2135	-0-	6322	2	1323	9	Y	1203	1207	0	17	1	78	
12	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	7185	2	1610	9	Y	1464	1421	0	4	1	114	
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162	
*02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7534	2	1775	9	Y	1614	1651	0	8	1	110	
		STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 289423		COMPL. DATE 02/05/2019					TOTAL DEPTH 11904			PERF.11988 - 22138		
09	40350	X	1323	-0-	-39027	-0-	803	2	520	9	Y	473	453	0	1	1	5	
10	41695	X	1052	-0-	-40643	-0-	832	2	220	9	Y	200	192	0	2	1	1	
11	40350	X	400	-0-	-39950	-0-	286	2	114	9	Y	104	100	0	1	1	3	
12	24366	X	1018	-0-	-23348	-0-	635 370	2 9	13	4	Y	336	323	0	11	8	5	
01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3	
02	1232	X	726	-0-	-506	-0-	65	2	661	9	Y	601	540	0	56	8	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30840 X	28641	-0-	-2199	-0-	24188	2	4453	9	Y	4048	3984	0	15 1	63
10	31868 X	27994	-0-	-3874	-0-	23808	2	4186	9	Y	3805	3699	0	47 1	109
11	30840 X	28593	-0-	-2247	-0-	23588	2	5005	9	Y	4550	4515	0	71 1	71
12	31868 X	25230	-0-	-6638	-0-	21568	2	1	4	Y	3328	3308	0	14 1	68
01	31682 X	29256	-0-	-2426	-0-	24790	2	4466	9	Y	4060	3959	0	36 1	90
02	24864 X	24255	-0-	-609	-0-	21270	2	2985	9	Y	2714	2712	0	21 1	50

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

09	34980 X	29567	-0-	-5413	-0-	25084	2	4483	9	Y	4075	4001	0	17 1	64
10	36146 X	28533	-0-	-7613	-0-	24714	2	3819	9	Y	3472	3363	0	56 1	99
11	34590 X	26905	-0-	-7685	-0-	22804	2	4101	9	Y	3728	3687	0	79 1	58
12	34596 X	31186	-0-	-3410	-0-	25912	2	2	4	Y	4793	4719	0	20 1	98
01	30566 X	25305	-0-	-5261	-0-	22702	2	2603	9	Y	2366	2318	0	38 1	51
02	27608 X	25972	-0-	-1636	-0-	22929	2	3043	9	Y	2766	2709	0	26 1	51

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

09	33090 X	29235	-0-	-3855	-0-	24069	2	5166	9	Y	4696	4629	0	16 1	74
10	34193 X	30549	-0-	-3644	-0-	24672	2	5877	9	Y	5343	5203	0	46 1	154
11	32310 X	28139	-0-	-4171	-0-	22024	2	6115	9	Y	5559	5562	0	62 1	87
12	33356 X	30340	-0-	-3016	-0-	23952	2	2	4	Y	5805	5748	0	15 1	119
01	30597 X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833	0	31 1	132
02	26936 X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196	0	21 1	97

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

09	1573060 X	179429	-0-	-1393631	-0-	162182	2	17247	9	Y	15679	15771	1	6 8	159
10	169027 X	169027	-0-	-0-	-0-	152547	2	24	4	Y	14960	14866	1	34 8	219
11	239340 X	150665	-0-	-88675	-0-	136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35 8	187
12	234515 X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1		95
01	208320 X	40007	-0-	-168313	-0-	36094	2	84	4	Y	3481	3421	1	51 8	104
02	143220 X	81463	-0-	-61757	-0-	72351	2	94	4	Y	8198	8113	1		189

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 289720	COMPL. DATE 08/04/2020	TOTAL DEPTH 10747		PERF.10715 - 18294								
09		78450 X	67112	-0-	-11338	-0-	35 1	62070 2	Y	4550	4389 0	146 1	147			
							2 4	5005 9			3 8					
10		86238 X	86238	-0-	-0-	-0-	158 1	80313 2	Y	5242	4987 0	215 1	174			
							1 4	5766 9			13 8					
11		73770 X	65832	-0-	-7938	-0-	157 1	60645 2	Y	4573	4374 0	191 1	163			
							5030 9				19 8					
12		75609 X	66573	-0-	-9036	-0-	115 1	61696 2	Y	4329	4226 0	209 1	57			
							4762 9									
01		81065 X	62934	-0-	-18131	-0-	162 1	58289 2	Y	4075	3879 0	178 1	72			
							4483 9				3 8					
02		77896 X	54710	-0-	-23186	-0-	135 1	50802 2	Y	3410	3247 0	137 1	98			
							22 4	3751 9								
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 289809	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 10326		PERF. N/A							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	36439	-0-	36439	36439	30111 2	18 4	N	5736	5492 0	127 1	107			
							6310 9				10 8					
02		14B2 EXT	187993	-0-	187993	224432	157092 2	323 4	N	27798	27119 0	588 1	91			
							30578 9				107 8					
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 289810	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 10668		PERF. N/A							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	67176	-0-	67176	67176	59442 2	55 4	N	6981	6651 0	192 1	129			
							7679 9				9 8					
02		14B2 EXT	318641	-0-	318641	385817	275322 2	569 4	N	38864	37974 0	788 1	128			
							42750 9				103 8					
		STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289813	COMPL. DATE 09/21/2020	TOTAL DEPTH 10760		PERF.10799 - 18443							
09		80250 X	68273	-0-	-11977	-0-	36 1	63145 2	Y	4627	4390 0	208 1	148			
							2 4	5090 9			3 8					
10		78058 X	67585	-0-	-10473	-0-	132 1	62706 2	Y	4315	4138 0	171 1	144			
							4747 9				10 8					
11		71700 X	64200	-0-	-7500	-0-	157 1	59449 2	Y	4176	3964 0	191 1	149			
							4594 9				16 8					
12		73098 X	63145	-0-	-9953	-0-	108 1	58787 2	Y	3864	3724 0	239 1	50			
							4250 9									
01		70556 X	60351	-0-	-10205	-0-	154 1	56222 2	Y	3614	3405 0	194 1	63			
							3975 9				2 8					
02		63000 X	52853	-0-	-10147	-0-	129 1	49379 2	Y	3022	2870 0	129 1	86			
							21 4	3324 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A 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
		WELL #: 3H		RRCID -> 289814	COMPL. DATE 07/26/2020	TOTAL DEPTH 11074				PERF.11545 - 18717						
09		265740 X	212658	-0-	-53082	-0-	84 1	203718 2	Y	8046	7563 0	439 1	254			
							5 4	8851 9			13 8					
10		264740 X	209828	-0-	-54912	-0-	331 1	200371 2	Y	8295	7734 0	491 1	270			
							1 4	9125 9			54 8					
11		236160 X	199213	-0-	-36947	-0-	408 1	189670 2	Y	8304	7657 0	547 1	287			
							1 4	9134 9			83 8					
12		232934 X	196796	-0-	-36138	-0-	303 1	186960 2	Y	8666	8029 0	815 1	109			
							9533 9									
01		219759 X	185206	-0-	-34553	-0-	423 1	176392 2	Y	7628	7026 0	566 1	130			
							8391 9				15 8					
02		197680 X	160057	-0-	-37623	-0-	348 1	152374 2	Y	6617	6132 0	430 1	185			
							56 4	7279 9								
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289821	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10354				PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	24630	-0-	24630	24630	20807 2	73 4	N	3409	3218 0	115 1	63			
							3750 9				13 8					
02		14B2 EXT	241703	-0-	241703	266333	200007 2	411 4	N	37532	36351 0	984 1	123			
							41285 9				137 8					
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 289822	COMPL. DATE 12/03/2019	TOTAL DEPTH 10630				PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	84056	-0-	84056	84056	69938 2	172 4	N	12678	12164 0	267 1	236			
							13946 9				11 8					
02		14B2 EXT	355952	-0-	355952	440008	298683 2	615 4	N	51504	50448 0	1011 1	170			
							56654 9				111 8					
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 9H	RRCID -> 289825	COMPL. DATE 01/11/2020	TOTAL DEPTH 10364				PERF. N/A					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	31594	-0-	31594	31594	24313 2	69 4	N	6556	6309 0	116 1	123			
							7212 9				8 8					
02		14B2 EXT	156901	-0-	156901	188495	127165 2	261 4	N	26795	26178 0	539 1	88			
							29475 9				113 8					
		STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 289830	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10651				PERF.10760 - 20074					
09		127560 X	106841	-0-	-20719	-0-	98866 2	7975 9	Y	7250	6962 0	269 1	271			
											4 8					
10		119474 X	104428	-0-	-15046	-0-	96234 2	8194 9	Y	7449	7056 0	298 1	353			
											13 8					
11		115620 X	103062	-0-	-12558	-0-	95080 2	7982 9	Y	7256	6895 0	347 1	338			
											29 8					
12		118451 X	61178	-0-	-57273	-0-	56522 2	4656 9	Y	4233	4294 0	192 1	85			
01		112840 X	31803	-0-	-81037	-0-	30030 2	75 4	Y	1544	1503 0	92 1	28			
							1698 9				6 8					
02		97692 X	8694	-0-	-88998	-0-	7949 2	17 4	Y	662	658 0	22 1	2			
							728 9				8 8					

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	
09		98580 X	88165	-0-	-10415	-0-	82197 2	5968 9	Y	5425	5172 0	240 1	201	
10		97309 X	84469	-0-	-12840	-0-	78866 2	5603 9	Y	5094	4783 0	263 1	238	
11		92760 X	81007	-0-	-11753	-0-	75622 2	5385 9	Y	4895	4588 0	296 1	225	
12		93837 X	68702	-0-	-25135	-0-	64216 2	4486 9	Y	4078	3993 0	229 1	81	
01		93837 X	11985	-0-	-81852	-0-	11361 2	110 4	Y	467	501 0	36 1	8	
02		76524 X	1107	-0-	-75417	-0-	514 9 896 2 206 9	5 4	Y	187	190 0	2 1	1	

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 7H			RRCID -> 289863		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695			
09		76920 X	67993	-0-	-8927	-0-	59246 2	8747 9	Y	7952	7750 0	166 1	302	
10		76911 X	65932	-0-	-10979	-0-	56977 2	8955 9	Y	8141	7852 0	181 1	392	
11		71220 X	61329	-0-	-9891	-0-	53092 2	8237 9	Y	7488	7286 0	199 1	356	
12		72633 X	35806	-0-	-36827	-0-	31200 2	4606 9	Y	4187	4341 0	116 1	86	
01		70246 X	2215	-0-	-68031	-0-	1993 2 59 9	163 4	Y	54	131 0	7 1	1	
02		63448 X	66	-0-	-63382	-0-	6 2 55 9	5 4	Y	50	50 0	1 8	-0-	

STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 289959		COMPL. DATE 01/06/2020				TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	65968	-0-	65968	65968	56065 2	50 4	N	8957	8575 0	204 1	167		
02	14B2 EXT	359798	-0-	359798	425766	9853 9 305610 2 53558 9	630 4	N	48689	47524 0	1051 1	160		

STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 289960		COMPL. DATE 12/28/2020				TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129			
09	147180 X	60154	-0-	-87026	-0-	223 1 453 4	48003 2	Y	10432	9856 0	558 1	147		
10	157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	449 1 244 4	131169 2 25761 9	Y	23419	23047 0	406 1	111		
11	147180 X	117704	-0-	-29476	-0-	321 1 397 4	99363 2 17623 9	Y	16021	15707 0	324 1	101		
12	152086 X	76907	-0-	-75179	-0-	197 1 226 4	65231 2 11253 9	Y	10230	10058 0	204 1	69		
01	152086 X	73012	-0-	-79074	-0-	183 1 316 4	61197 2 11316 9	Y	10287	10095 0	172 1	89		
02	138684 X	62075	-0-	-76609	-0-	198 1 298 4	51840 2 9739 9	Y	8854	8714 0	128 1	101		

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE			
STATE CORREA UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9950	- 19927					
09		24000 X	6698	-0-	-17302	-0-	5388	2	1310	9	Y	1191	1147	0	27	1	14
10		10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	9	8			-0-
11		9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
12		10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	10518	- 20601					
09		172764 X	98984	-0-	-73780	-0-	84166	2	14818	9	Y	13471	13377	1	6	8	359
10		170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	140	4	Y	12898	12873	1			384
11		165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	14188	9			Y	10956	11030	1	26	8	284
12		158534 X	71951	-0-	-86583	-0-	65625	2	9	4	Y	9860	9920	1			224
01		128991 X	42522	-0-	-86469	-0-	12052	9			Y	6414	6508	1			130
02		70140 X	46811	-0-	-23329	-0-	60769	2	63	4	Y	6757	6550	1			337
STATE CORREA UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10560	- 20058					
09		126570 X	13945	-0-	-112625	-0-	11343	2	2602	9	Y	2365	2403	0	57	1	29
10		122140 X	29750	-0-	-92390	-0-	24070	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73	1	78
11		111060 X	32007	-0-	-79053	-0-	25718	2	6289	9	Y	5717	5547	0	92	1	95
12		102300 X	33846	-0-	-68454	-0-	27361	2	6485	9	Y	5895	5851	0	94	1	45
01		60853 X	31942	-0-	-28911	-0-	25592	2	6350	9	Y	5773	5612	0	127	1	71
02		29876 X	27525	-0-	-2351	-0-	22083	2	48	4	Y	4904	4754	0	96	1	125
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290297	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11100	- 21561					
09		258030 X	109114	-0-	-148916	-0-	97492	2	11622	9	Y	10565	10274	0	243	1	145
10		226300 X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	3	4	Y	8490	8256	0	257	1	92
11		138720 X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585	0	307	1	97
12		128805 X	114293	-0-	-14512	-0-	104973	2	9320	9	Y	8473	8211	0	335	1	24
01		119505 X	103599	-0-	-15906	-0-	96110	2	7489	9	Y	6808	6378	0	373	1	75
02		101836 X	95075	-0-	-6761	-0-	88641	2	6434	9	Y	5849	5586	0	302	1	36
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290298	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10520	- 21292					
09		99840 X	84345	-0-	-15495	-0-	65587	2	18758	9	Y	17053	16810	0	177	1	236
10		103168 X	82007	-0-	-21161	-0-	63815	2	3	4	Y	16535	16347	0	185	1	183
11		99270 X	78266	-0-	-21004	-0-	18189	9			Y	14927	14670	0	211	1	166
12		98921 X	74031	-0-	-24890	-0-	61846	2	16420	9	Y	14237	14136	0	225	1	42
01		96472 X	72246	-0-	-24226	-0-	58370	2	15661	9	Y	14199	13872	0	196	1	162
02		78736 X	50828	-0-	-27908	-0-	56627	2	15619	9	Y	10107	10083	0	121	1	65

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER 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	
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 290341	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.10743	-	21017						
09		132870 X	93595	-0-	-39275	-0-	79843	2	13752	9	Y	12502	12180	0	206	1	172
10		124372 X	86619	-0-	-37753	-0-	73611	2	3	4	Y	11823	11612	0	206	1	130
11		102600 X	80303	-0-	-22297	-0-	69106	2	11197	9	Y	10179	9912	0	227	1	112
12		100161 X	75932	-0-	-24229	-0-	65737	2	10195	9	Y	9268	9109	0	244	1	27
01		96720 X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209	1	91
02		87360 X	59277	-0-	-28083	-0-	51080	2	8197	9	Y	7452	7346	0	149	1	48
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 290352	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL	DEPTH	10741	PERF.10820	-	21555						
09		327600 X	127064	-0-	-200536	-0-	113718	2	81	4	Y	12059	11713	0	340	1	164
10		264027 X	124665	-0-	-139362	-0-	112142	2	4	4	Y	11381	11067	0	318	1	124
11		224070 X	134664	-0-	-89406	-0-	121438	2	13226	9	Y	12024	11575	0	405	1	131
12		209033 X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415	1	33
01		183458 X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352	1	118
02		125692 X	103072	-0-	-22620	-0-	92820	2	10252	9	Y	9320	9117	0	262	1	59
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 290357	COMPL. DATE 02/11/2021	TOTAL	DEPTH	10437	PERF.10580	-	21229						
09		162900 X	86111	-0-	-76789	-0-	70126	2	15985	9	Y	14532	14286	0	199	1	201
10		121644 X	85812	-0-	-35832	-0-	69276	2	2	4	Y	15031	14790	0	224	1	166
11		101820 X	77063	-0-	-24757	-0-	62788	2	14275	9	Y	12977	12709	0	238	1	144
12		105214 X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303	1	36
01		100967 X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249	1	124
02		64708 X	26781	-0-	-37927	-0-	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85	1	32
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 290404	COMPL. DATE 12/21/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.10182	-	20394						
09		202230 X	113656	-0-	-88574	-0-	101120	2	12536	9	Y	11396	11374	1	4	8	117
10		110715 X	110715	-0-	-0-	-0-	98032	2	16	4	Y	11515	11433	1	26	8	173
11		99518 X	99518	-0-	-0-	-0-	88484	2	11034	9	Y	10031	10040	1	16	8	148
12		117459 X	101865	-0-	-15594	-0-	90162	2	11703	9	Y	10639	10440	1			347
01		117459 X	93346	-0-	-24113	-0-	82345	2	182	4	Y	9835	9796	1	84	8	302
02		91644 X	76136	-0-	-15508	-0-	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1			178

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY 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 DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064							
09		284040 X	139037	-0-	-145003	-0-	126524	2	12513	9	Y	11375	11419	1	4	8	115
10		188449 X	152571	-0-	-35878	-0-	138741	2	23	4	Y	12552	12459	1	28	8	180
11		151290 X	140777	-0-	-10513	-0-	128949	2	11828	9	Y	10753	10752	1	29	8	152
12		150722 X	132642	-0-	-18080	-0-	121749	2	10893	9	Y	9903	9743	1			312
01		152582 X	120481	-0-	-32101	-0-	110309	2	243	4	Y	9026	8962	1	111	8	265
02		130592 X	107562	-0-	-23030	-0-	9929	9									
							98894	2	128	4	Y	7764	7855	1			174
							8540	9									
STATE GATEWAY		WELL #: 2H		RRCID -> 290725		COMPL. DATE 11/20/2015				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055							
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF. 10098 - 18872							
09		360030 X	250507	-0-	-109523	-0-	2781	1	244883	2	Y	2309	2309	1			29
10		372031 X	220218	-0-	-151813	-0-	303	4	2540	9							
							212703	2	124	4	Y	6719	6622	1	12	8	114
							7391	9									
11		203406 X	203406	-0-	-0-	-0-	197924	2	553	4	Y	4481	4394	1			201
							4929	9									
12		258850 X	158161	-0-	-100689	-0-	818	1	152504	2	Y	3737	3758	1			180
							728	4	4111	9							
01		258850 X	249378	-0-	-9472	-0-	1146	1	240198	2	Y	5407	5392	1			195
							2086	4	5948	9							
02		233800 X	211686	-0-	-22114	-0-	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	12	8	93
							196	4	4386	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792							
09		415350 X	59843	-0-	-355507	-0-	2695	1	55454	2	Y	1455	1614	1			21
							93	4	1601	9							
10		429195 X	18222	-0-	-410973	-0-	18061	2	14	4	Y	134	153	1			2
							147	9									
11		183390 X	-0-	-0-	-183390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12		189503 X	45925	-0-	-143578	-0-	1115	1	39520	2	Y	4544	4311	1			233
							292	4	4998	9							
01		189503 X	97757	-0-	-91746	-0-	1260	1	86712	2	Y	8127	8048	1			312
							845	4	8940	9							
*02		110320 X	110320	-0-	-0-	-0-	1258	1	99819	2	Y	8305	8383	1	26	8	208
							107	4	9136	9							
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291007		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531							
09		393330 X	25373	-0-	-367957	-0-	2074	1	23067	2	Y	165	171	1			2
							50	4	182	9							
10		406441 X	8616	-0-	-397825	-0-	8506	2	14	4	Y	87	88	1			1
							96	9									
11		154050 X	-0-	-0-	-154050	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12		159185 X	69515	-0-	-89670	-0-	1369	1	63434	2	Y	3918	3719	1			199
							402	4	4310	9							
*01		117972 X	117972	-0-	-0-	-0-	931	1	109319	2	Y	6116	6083	1			232
							994	4	6728	9							
*02		87833 X	87833	-0-	-0-	-0-	956	1	82117	2	Y	4248	4362	1	13	8	105
							87	4	4673	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 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 ->	291101	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11155	- 18893				
09		39672 X	39672	-0-	-0-	143	1	30895	2	Y	7585	7214	0	395	1	107
						290	4	8344	9							
10		181265 X	181265	-0-	-0-	495	1	145280	2	Y	32019	31439	0	532	1	152
						269	4	35221	9							
11		142441 X	142441	-0-	-0-	372	1	115766	2	Y	23494	23073	0	424	1	149
						460	4	25843	9							
12		83283 X	83283	-0-	-0-	206	1	68501	2	Y	13048	12867	0	241	1	89
						223	4	14353	9							
*01		94995 X	94995	-0-	-0-	233	1	77880	2	Y	15008	14677	0	290	1	130
						373	4	16509	9							
02		163716 X	79145	-0-	-84571	247	1	64653	2	Y	12631	12405	0	212	1	144
						351	4	13894	9							
ATLAS 7 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	291108	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12182	- 16826				
09		445203 X	33030	-0-	-412173	23667	2	9363	9	Y	8512	8415	0	16	1	78
												53	8			
10		29179 X	29179	-0-	-0-	20923	2	8256	9	Y	7505	7465	0	33	1	71
												14	8			
11		28772 X	28772	-0-	-0-	20364	2	8408	9	Y	7644	7585	0	48	1	77
												5	8			
12		28861 X	28475	-0-	-386	20489	2	175	4	Y	7101	7084	0	11	1	72
						7811	9					11	8			
01		31691 X	31691	-0-	-0-	23484	2	8207	9	Y	7461	7336	0	22	1	111
												64	8			
*02		25142 X	25142	-0-	-0-	18736	2	39	4	Y	5788	5700	0	86	1	83
						6367	9					30	8			
ATLAS 7 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	291111	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12148	- 16720				
09		483692 X	31380	-0-	-452312	25239	2	6141	9	Y	5583	5485	0	20	1	51
												65	8			
10		33542 X	31010	-0-	-2532	23983	2	7027	9	Y	6388	6327	0	37	1	60
												15	8			
11		32460 X	23270	-0-	-9190	16815	2	6455	9	Y	5868	5826	0	39	1	59
												4	8			
12		33232 X	23515	-0-	-9717	16170	2	177	4	Y	6516	6490	0	8	1	66
						7168	9					11	8			
01		34047 X	34047	-0-	-0-	24990	2	9057	9	Y	8234	8061	0	42	1	122
												75	8			
*02		26836 X	26836	-0-	-0-	19958	2	37	4	Y	6219	6115	0	105	1	88
						6841	9					33	8			
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10667	- 17918				
09		SHUT IN	75348	-0-	75348	269	1	58293	2	Y	14763	13802	0	753	1	208
						547	4	16239	9							
10		SHUT IN	141674	-0-	141674	381	1	112021	2	Y	26423	26195	0	308	1	126
						207	4	29065	9			2	8			
11		SHUT IN	100302	-0-	100302	255	1	79600	2	Y	18302	18042	0	270	1	116
						315	4	20132	9							
12		SHUT IN	68256	-0-	68256	164	1	54871	2	Y	11851	11709	0	177	1	81
						185	4	13036	9							
*01		456317 X	70737	-0-	-385580	168	1	56404	2	Y	12613	12419	0	165	1	110
						291	4	13874	9							
02		124768 X	56110	-0-	-68658	172	1	45044	2	Y	9666	9538	0	127	1	111
						261	4	10633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162										
STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	291129	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11143	- 18351		
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	
09		SHUT IN	78889	-0-	78889	78889	277 1	60139 2	Y	16108	15070 0	811 1		227	
							754 4	17719 9							
10		SHUT IN	150291	-0-	150291	229180	402 1	118176 2	Y	28632	27984 0	737 1		135	
							218 4	31495 9							
11		SHUT IN	116136	-0-	116136	345316	303 1	94361 2	Y	19179	18882 0	310 1		122	
							375 4	21097 9							
12		SHUT IN	101077	-0-	101077	446393	249 1	82885 2	Y	16078	15830 0	261 1		109	
							257 4	17686 9							
*01	525034 X		78641	-0-	-446393	-0-	190 1	63739 2	Y	13125	12909 0	211 1		114	
							274 4	14438 9							
*02	128744 X		60902	-0-	-67842	-0-	191 1	50093 2	Y	9410	9272 0	145 1		107	
							267 4	10351 9							

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	761H	RRCID ->	291154	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11466	- 18748		
09		SHUT IN	120168	-0-	120168	120168	494 1	105114 2	Y	12199	11234 0	795 1		170	
							1141 4	13419 9							
10		SHUT IN	180847	-0-	180847	301015	563 1	162556 2	Y	15838	15479 0	454 1		74	
							306 4	17422 9							
11		SHUT IN	135540	-0-	135540	436555	397 1	121750 2	Y	11729	11335 0	395 1		73	
							491 4	12902 9							
12		SHUT IN	120181	-0-	120181	556736	329 1	108110 2	Y	10366	10034 0	336 1		69	
							339 4	11403 9							
*01	647034 X		90298	-0-	-556736	-0-	246 1	81215 2	Y	7715	7451 0	267 1		66	
							350 4	8487 9							
02	181636 X		79863	-0-	-101773	-0-	280 1	72590 2	Y	6046	5834 0	210 1		68	
							342 4	6651 9							

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12083	- 16814		
09	90960 X		46518	-0-	-44442	-0-	31545 2	14973 9	N	13612	13465 0	22 1		124	
											86 8				
10	47004 X		47004	-0-	-0-	-0-	31703 2	15301 9	N	13910	13818 0	58 1		132	
											26 8				
11	52830 X		43947	-0-	-8883	-0-	29403 2	14544 9	N	13222	13132 0	81 1		133	
											8 8				
12	53661 X		44078	-0-	-9583	-0-	28970 2	181 4	N	13570	13497 0	50 1		137	
							14927 9				19 8				
01	53661 X		39996	-0-	-13665	-0-	26859 2	13137 9	N	11943	11774 0	32 1		178	
											96 8				
02	43428 X		32352	-0-	-11076	-0-	21653 2	29 4	N	9700	9555 0	141 1		138	
							10670 9				44 8				

ATLAS 7 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12086	- 16948		
09	75660 X		14762	-0-	-60898	-0-	10446 2	4316 9	N	3924	3889 0	7 1		36	
											25 8				
10	1267 X		1267	-0-	-0-	-0-	1239 2	28 9	N	25	58 0	2 1		-0-	
											1 8				
11	36900 X		19682	-0-	-17218	-0-	13662 2	6020 9	N	5473	5382 0	33 1		55	
											3 8				
12	33883 X		32966	-0-	-917	-0-	22727 2	205 4	N	9122	9040 0	34 1		92	
							10034 9				11 8				
01	28974 X		28974	-0-	-0-	-0-	20870 2	8104 9	N	7367	7271 0	23 1		110	
											55 8				
*02	23130 X		23130	-0-	-0-	-0-	16689 2	35 4	N	5824	5738 0	88 1		83	
							6406 9				25 8				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//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	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID -> 291331		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493						
09		375810 X	340612	-0-	-35198	-0-	310338 29676 9	2	598	4	Y	26978	25968	0	923 1	607
10		388337 X	343616	-0-	-44721	-0-	315870 27046 9	2	700	4	Y	24587	23455	0	1070 1	587
11		375810 X	322305	-0-	-53505	-0-	296401 25171 9	2	733	4	Y	22883	21734	0	932 1	561
12		388337 X	344035	-0-	-44302	-0-	318575 25447 9	2	13	4	Y	23134	22484	0	960 1	251
01		351974 X	241868	-0-	-110106	-0-	224654 17175 9	2	39	4	Y	15614	14836	0	608 1	388
02		317912 X	215131	-0-	-102781	-0-	198466 16379 9	2	286	4	Y	14890	13612	0	1251 1	345
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID -> 291350		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199						
09		323160 X	158312	-0-	-164848	-0-	138120 19928 9	2	264	4	Y	18116	17775	0	427 1	412
10		333932 X	151856	-0-	-182076	-0-	134655 16904 9	2	297	4	Y	15367	14905	0	473 1	373
11		323160 X	129961	-0-	-193199	-0-	114502 14974 9	2	485	4	Y	13613	13193	0	407 1	340
12		333932 X	124022	-0-	-209910	-0-	110017 14001 9	2	4	4	Y	12728	12553	0	375 1	140
01		200663 X	89519	-0-	-111144	-0-	79790 9689 9	2	40	4	Y	8808	8477	0	244 1	222
02		147756 X	85361	-0-	-62395	-0-	75944 9308 9	2	109	4	Y	8462	8276	0	158 1	210
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971						
09		292560 X	144691	-0-	-147869	-0-	124957 19495 9	2	239	4	Y	17723	17366	0	418 1	403
10		302312 X	134084	-0-	-168228	-0-	116954 16873 9	2	257	4	Y	15339	14895	0	445 1	373
11		292560 X	112308	-0-	-180252	-0-	96906 15164 9	2	238	4	Y	13785	13323	0	442 1	344
12		302312 X	104669	-0-	-197643	-0-	90849 13816 9	2	4	4	Y	12560	12368	0	398 1	138
01		179366 X	79915	-0-	-99451	-0-	69641 10245 9	2	29	4	Y	9314	8938	0	274 1	234
02		135044 X	75809	-0-	-59235	-0-	66377 9337 9	2	95	4	Y	8488	8320	0	151 1	211
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148						
09		326010 X	164550	-0-	-161460	-0-	143510 20765 9	2	275	4	Y	18877	18512	0	448 1	429
10		336877 X	152707	-0-	-184170	-0-	134165 18026 9	2	516	4	Y	16387	15912	0	477 1	398
11		326010 X	133630	-0-	-192380	-0-	117732 15399 9	2	499	4	Y	13999	13509	0	492 1	348
12		336877 X	129003	-0-	-207874	-0-	114422 14576 9	2	5	4	Y	13251	12995	0	459 1	145
01		207855 X	92048	-0-	-115807	-0-	82121 9913 9	2	14	4	Y	9012	8630	0	295 1	226
02		153580 X	83338	-0-	-70242	-0-	74774 8457 9	2	107	4	Y	7688	7456	0	233 1	189

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY 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
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/23/2021	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631	-		20612						
09		310978 X	310978	-0-	-0-	280858 29883	2 9	237	4	Y	27166	27254	1	4	8	651
10		256060 X	97945	-0-	-158115	87767 9922	2 9	256	4	Y	9020	9256	1			415
11		247800 X	219795	-0-	-28005	200520 17114	2 9	2161	4	Y	15558	15683	1	91	8	199
12		324167 X	324167	-0-	-0-	300826 21943	2 9	1398	4	Y	19948	19922	1			225
*01		279261 X	279261	-0-	-0-	259506 19105	2 9	650	4	Y	17368	17219	1	177	8	197
02		231280 X	218788	-0-	-12492	203716 14288	2 9	784	4	Y	12989	12974	1			212
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401	COMPL. DATE 06/16/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	-		20305						
09		243630 X	124776	-0-	-118854	110115 14231	2 9	430	4	Y	12937	13103	1	2	8	311
10		251751 X	87479	-0-	-164272	77511 9416	2 9	552	4	Y	8560	8481	1			390
11		69120 X	69120	-0-	-0-	62425 5763	2 9	932	4	Y	5239	5546	1	17	8	66
12		107888 X	107888	-0-	-0-	97540 9810	2 9	538	4	Y	8918	8882	1			102
01		187085 X	96187	-0-	-90898	87462 8462	2 9	263	4	Y	7693	7655	1	45	8	95
02		116452 X	66364	-0-	-50088	60012 6013	2 9	339	4	Y	5466	5464	1			97
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	-		17305						
09		800991 X	168463	-0-	-632528	158113 10176	2 9	174	4	Y	9251	9318	1			137
10		360468 X	109199	-0-	-251269	102230 6527	2 9	442	4	Y	5934	5957	1	11	8	103
11		348840 X	53027	-0-	-295813	46959 5899	2 9	169	4	Y	5363	5209	1			257
12		360468 X	12375	-0-	-348093	1835 139	1 4	5748	2	Y	4230	4268	1			219
01		360468 X	6528	-0-	-353940	1591 204	1 4	3838	2	Y	814	1002	1			31
02		157220 X	6694	-0-	-150526	1653 22	1 4	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	-		17187						
09		925260 X	195107	-0-	-730153	1 202	1 4	183538	2	Y	10333	10429	1			149
10		380897 X	152617	-0-	-228280	145011 7492	2 9	114	4	Y	6811	6832	1	12	8	116
11		368610 X	111640	-0-	-256970	105682 5647	2 9	311	4	Y	5134	5014	1			236
12		380897 X	121064	-0-	-259833	1146 576	1 4	113791	2	Y	5046	5036	1			246
01		380897 X	110548	-0-	-270349	1255 969	1 4	101938	2	Y	5805	5834	1			217
02		182112 X	97757	-0-	-84355	893 96	1 4	92336	2	Y	4029	4135	1	13	8	98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 06/19/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266				
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
09	905201 X	201868	-0-	-703333	-0-	192286	2	212	4	Y	8518	8656	1	125
10	354020 X	143762	-0-	-210258	-0-	137150	2	110	4	Y	5911	5924	1	11 8 101
11	342600 X	106082	-0-	-236518	-0-	101541	2	300	4	Y	3855	3780	1	176
12	354020 X	107693	-0-	-246327	-0-	1151	1	102091	2	Y	3570	3573	1	173
01	354020 X	97428	-0-	-256592	-0-	1252	1	91045	2	Y	3865	3895	1	143
02	188412 X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8 8 62
						65	4	2809	9					
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501				
09	46669 X	46669	-0-	-0-	-0-	33397	2	52	4	Y	12018	11770	0	20 1 262
10	40994 X	40994	-0-	-0-	-0-	13220	9					112	8	
11	44436 X	44436	-0-	-0-	-0-	29635	2	55	4	Y	10276	10143	0	45 1 318
12	40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	11304	9					32	8	
*01	40187 X	40187	-0-	-0-	-0-	32358	2	176	4	Y	10820	10994	0	77 1 57
02	34300 X	32250	-0-	-2050	-0-	11902	9					10	8	
						29124	2	9	4	Y	10327	10304	0	20 1 38
						11360	9					22	8	
						29093	2	91	4	Y	10003	9836	0	42 1 49
						11003	9					114	8	
						23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44 1 77
						8767	9					53	8	
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 07/01/2021				TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291635		COMPL. DATE 06/22/2021				TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A				
09	SHUT IN	69	-0-	69	69	69	4			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	114	-0-	114	183	114	2			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT			-0-
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689				
09	0	37201	-0-	37201	300537	26057	2	72	4	Y	10065	9875	0	19 1 220
10	0	16561	-0-	16561	317098	11072	9					78	8	
11	321281 X	4183	-0-	-317098	-0-	11378	2	29	4	Y	4685	4728	0	21 1 145
12	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	5154	9					11	8	
*01	26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	3182	2	19	4	Y	893	1010	0	8 1 5
*02	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	982	9					15	8	
						11225	2	6	4	Y	4520	4466	0	17 1 16
						4972	9					26	8	
						18638	2	73	4	Y	7371	7233	0	21 1 36
						8108	9					97	8	
						16623	2	174	4	Y	6472	6370	0	33 1 63
						7119	9					42	8	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12072 - 16491						
09	0	34012	-0-	34012	298213	23220	2	38	4	Y	9776	9613	0	17	1	214
						10754	9						68			8
10	0	23313	-0-	23313	321526	15531	2	30	4	Y	7047	6998	0	29	1	218
						7752	9						16			8
11	332369 X	10843	-0-	-321526	-0-	7186	2	56	4	Y	3274	3449	0	20	1	17
						3601	9						6			8
12	28179 X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	7	4	Y	8429	8384	0	11	1	31
						9272	9						20			8
*01	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	19639	2	75	4	Y	9493	9368	0	27	1	47
						10442	9						82			8
02	25452 X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	145	4	Y	5881	5824	0	22	1	57
						6469	9						25			8

TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021		TOTAL DEPTH 11686		PERF.11916 - 16685						
09	0	46512	-0-	46512	377818	32465	2	65	4	Y	12711	12483	0	19	1	278
						13982	9						90			8
10	0	24709	-0-	24709	402527	17261	2	28	4	Y	6745	6773	0	26	1	209
						7420	9						15			8
11	409837 X	7310	-0-	-402527	-0-	5438	2	45	4	Y	1661	1837	0	15	1	9
						1827	9						9			8
12	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	14357	2	7	4	Y	5746	5699	0	9	1	21
						6321	9						26			8
*01	31853 X	31853	-0-	-0-	-0-	22148	2	79	4	Y	8751	8584	0	29	1	43
						9626	9						116			8
*02	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	1	81
						9170	9						54			8

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 12969		PERF.12596 - 22666						
12	144751 X	144751	-0-	-0-	-0-	112723	2	648	4	Y	28527	27980	0	265	1	202
						31380	9						80			8
01	172112 X	146481	-0-	-25631	-0-	114404	2	185	4	Y	28993	23494	0	5158	1	208
						31892	9						335			8
02	155456 X	95297	-0-	-60159	-0-	76188	2	433	4	Y	16978	16813	0	54	1	200
						18676	9						119			8

STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12372 - 22476						
12	129932 X	129932	-0-	-0-	-0-	104309	2	602	4	Y	22746	22279	0	218	1	161
						25021	9						88			8
01	152086 X	128580	-0-	-23506	-0-	102462	2	166	4	Y	23593	19060	0	4185	1	169
						25952	9						340			8
02	137368 X	86394	-0-	-50974	-0-	70288	2	400	4	Y	14278	14113	0	46	1	168
						15706	9						120			8

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH 12528	PERF.12683	-		20030						
12	155967 X	155967	-0-	-0-	-0-	130298 24914	2	755	4	Y	22649	22128 105	0 8	256	1	160
01	187860 X	147337	-0-	-40523	-0-	125241 21891	2	205	4	Y	19901	15915 473	0 8	3532	1	141
02	169680 X	101096	-0-	-68584	-0-	87453 13143	2	500	4	Y	11948	11720 169	0 8	60	1	140
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369	-		22452						
12	136739 X	136739	-0-	-0-	-0-	109051 27059	2	629	4	Y	24599	24091 85	0 8	249	1	174
01	168547 X	143223	-0-	-25324	-0-	113476 29563	2	184	4	Y	26875	21714 363	0 8	4779	1	193
02	152236 X	99969	-0-	-52267	-0-	80430 19081	2	458	4	Y	17346	17142 132	0 8	60	1	205
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026	-		20040						
12	0	127726	-0-	127726	127726	111756 15742	2	228	4	N	14311	14011	1			300
*01	349927 X	222201	-0-	-127726	-0-	195030 26642	2	529	4	N	24220	24376	1	1	8	143
*02	216300 X	176705	-0-	-39595	-0-	154953 21062	2	690	4	N	19147	19152	1			138
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350	-		20220						
12	0	242307	-0-	242307	242307	211921 29981	2	405	4	N	27255	26683	1			572
*01	671745 X	429438	-0-	-242307	-0-	379405 49394	2	639	4	N	44904	45209	1	2	8	265
02	348656 X	326256	-0-	-22400	-0-	292144 32806	2	1306	4	N	29824	29876	1			213
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459	-		20483						
12	0	222117	-0-	222117	222117	194627 27116	2	374	4	N	24651	24134	1			517
*01	608810 X	386693	-0-	-222117	-0-	341833 44284	2	576	4	N	40258	40536	1	2	8	237
02	311500 X	295202	-0-	-16298	-0-	264290 29731	2	1181	4	N	27028	27072	1			193
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10393	PERF.10620	-		20570						
12	0	185884	-0-	185884	185884	176808 8726	2	350	4	N	7933	7767	1			166
*01	608276 X	422392	-0-	-185884	-0-	402057 19642	2	693	4	N	17856	17921	1	1	8	100
*02	368116 X	359395	-0-	-8721	-0-	343446 14388	2	1561	4	N	13080	13092	1			88
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068	COMPL. DATE 10/11/2021	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118	-		22550						
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID ->	292072	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF.10330 - 22269	
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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292074	COMPL. DATE	11/08/2021	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10484 - 22929	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	292121	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11670 - 22316	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
FED OPERATING LLC		264211									
FOUNDERS O'BRIEN STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10380 - 14950	
09	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	6601 3	1196 9	N	1087 358 1	1187	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1225 721 1	1691	
11	28028 X	28028	-0-	-0-	-0-	25892 3	2136 9	N	1942 1404 0	2229	
12	59119 X	59119	-0-	-0-	-0-	55043 3	4076 9	N	3705 2523 0	3411	
01	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	14212 3	4076 9	N	3705 1088 0	6028	
02	26152 X	16558	-0-	-9594	-0-	14212 3	2346 9	N	2133 2052 1	6109	
HALCON OPERATING CO., INC.		344412									
WHITLEY 34-231		WELL #: 1H		RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750 - 14530	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	400	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	400	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400	
BLACK STONE 34-216		WELL #: 2H		RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10995 - 15063	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	

PHANTOM (WOLFCAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 344412														
WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		10320 X	7676	-0-	-2644	-0-		115 1	7066 2	N	450	522 1		399
								495 9						
10		11594 X	9017	-0-	-2577	-0-		155 1	8261 2	N	546	530 1		415
								601 9						
11		11220 X	8523	-0-	-2697	-0-		150 1	7798 2	N	523	553 1		385
								575 9						
12		11594 X	8539	-0-	-3055	-0-		155 1	8006 2	N	344	358 1		371
								378 9						
01		9951 X	8570	-0-	-1381	-0-		155 1	8034 2	N	346	371 1		346
								381 9						
02		8148 X	7203	-0-	-945	-0-		105 1	6459 2	N	581	556 1		371
								639 9						
MONROE 34-215 WRD														
WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050														
09		6480 X	4583	-0-	-1897	-0-		3670 2	913 9	N	830	714 1		397
								3203 2	778 9	N	707	726 1		378
10		6324 X	3981	-0-	-2343	-0-		2547 2	635 9	N	577	733 1		222
								2470 2	617 9	N	561	508 1		275
11		5490 X	3182	-0-	-2308	-0-		2241 2	355 9	N	323	345 1		253
								2371 2	547 9	N	497	553 1		197
12		5146 X	3087	-0-	-2059	-0-								
01		4743 X	2596	-0-	-2147	-0-								
02		4284 X	2918	-0-	-1366	-0-								
BLACK STONE 34-216														
WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
MONROE 34-205 WRD														
WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
										N	-0-			328
WHITLEY 34-231														
WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-232		//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

		WELL #: 3HS		RRCID -> 288250	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10947	- 14656						
09	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	150 1065 9	1	9134	2	N	968	782	1	367
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	155 1093 9	1	9017	2	N	994	988	1	373
11	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	150 949 9	1	8530	2	N	863	1006	1	230
12	10695 X	9741	-0-	-954	-0-	155 1137 9	1	8449	2	N	1034	856	1	408
01	10695 X	9525	-0-	-1170	-0-	155 873 9	1	8497	2	N	794	864	1	338
02	9660 X	6285	-0-	-3375	-0-	84 794 9	1	5407	2	N	722	943	1	117

MONROE 34-228 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288251	COMPL. DATE 09/01/2015	TOTAL DEPTH 10708	PERF.11074	- 15195						
09	12570 X	12323	-0-	-247	-0-	300 1309 9	1	10714	2	N	1190	1083	1	452
10	12989 X	12440	-0-	-549	-0-	310 1375 9	1	10755	2	N	1250	1282	1	420
11	12570 X	10840	-0-	-1730	-0-	300 1190 9	1	9350	2	N	1082	1279	1	223
12	12803 X	11679	-0-	-1124	-0-	310 1346 9	1	10023	2	N	1224	1109	1	338
01	12741 X	11035	-0-	-1706	-0-	302 1236 9	1	9497	2	N	1124	1104	1	358
02	11508 X	10507	-0-	-1001	-0-	280 1227 9	1	9000	2	N	1115	1088	1	385

BRAMBLETT 34-216		WELL #: 1H		RRCID -> 288384	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 10664	PERF.11074	- 14985						
09	4890 X	2595	-0-	-2295	-0-	149 700 9	1	1746	2	N	636	722	1	357
10	2976 X	2376	-0-	-600	-0-	155 639 9	1	1582	2	N	581	517	1	421
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	150 1114 9	1	3071	2	N	1013	1102	1	332
12	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	155 1033 9	1	3463	2	N	939	900	1	371
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	155 768 9	1	3569	2	N	698	742	1	327
*02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	140 912 9	1	3287	2	N	829	741	1	415

MONROE 34-232		WELL #: 2H		RRCID -> 288498	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10539	PERF.10976	- 14895						
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-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		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

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. STICKLINE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

		WELL #:		1H	RRCID ->	289121	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11156	- 20919				
09	72660	X	70887	-0-	-1773	-0-	146 6199	1 9	64542	2	Y	5635	5559	1		220
10	75082	X	60990	-0-	-14092	-0-	157 2	1 4	55377	2	Y	4958	5036	1		142
11	73973	X	73973	-0-	-0-	-0-	169 6302	1 9	67502	2	Y	5729	5713	1		158
12	77793	X	77793	-0-	-0-	-0-	174 6523	1 9	71096	2	Y	5930	5910	1		178
01	75082	X	73944	-0-	-1138	-0-	167 6301	1 9	67476	2	Y	5728	5715	1		191
*02	61077	X	61077	-0-	-0-	-0-	143 5390	1 9	55544	2	Y	4900	4923	1		168

DEVILS CASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289170	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11263	- 20693				
09	75930	X	63116	-0-	-12814	-0-	264 4695	1 9	58157	2	Y	4268	4123	1		180
10	78461	X	76408	-0-	-2053	-0-	294 26	1 4	70301	2	Y	5261	5318	1		123
11	76495	X	76495	-0-	-0-	-0-	275 5372	1 9	70848	2	Y	4884	4875	1		132
12	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	291 5559	1 9	72575	2	Y	5054	5030	1		156
01	76415	X	75687	-0-	-728	-0-	298 5334	1 9	70055	2	Y	4849	4848	1		157
02	71400	X	63205	-0-	-8195	-0-	263 4527	1 9	58415	2	Y	4115	4130	1		142

APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11122	- 20418				
09	39510	X	34676	-0-	-4834	-0-	125 4058	1 9	30493	2	Y	3689	3644	1		136
10	40083	X	34887	-0-	-5196	-0-	130 51	1 4	30617	2	Y	3717	3765	1		88
11	36690	X	32969	-0-	-3721	-0-	119 3464	1 9	29386	2	Y	3149	3164	1		73
12	37603	X	33747	-0-	-3856	-0-	129 3763	1 9	29855	2	Y	3421	3386	1		108
01	36053	X	32444	-0-	-3609	-0-	126 3857	1 9	28461	2	Y	3506	3487	1		127
02	32368	X	24498	-0-	-7870	-0-	99 2	1 4	21467	2	Y	2664	2791	1		-0-

HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795				
09	59550	X	50192	-0-	-9358	-0-	175 3595	1 9	46422	2	Y	3268	3227	1		123
10	59675	X	50052	-0-	-9623	-0-	180 75	1 4	46172	2	Y	3295	3338	1		80
11	57300	X	43437	-0-	-13863	-0-	162 3083	1 9	40192	2	Y	2803	2803	1		80
12	56048	X	48231	-0-	-7817	-0-	181 4280	1 9	43770	2	Y	3891	3877	1		94
01	53723	X	45161	-0-	-8562	-0-	184 3391	1 9	41586	2	Y	3083	3073	1		104
02	46844	X	39082	-0-	-7762	-0-	156 35	1 4	35917	2	Y	2704	2707	1		101

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		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

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. INTUITION		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019		TOTAL DEPTH 11061		PERF.11215 - 20795						
09	53970	X	46063	-0-	-7907	-0-	181 4228	1 9	41654	2	Y	3844	3796	1		143
10	55769	X	47686	-0-	-8083	-0-	195 31	1 4	43221	2	Y	3854	3903	1		94
11	53970	X	45163	-0-	-8807	-0-	187 4	1 4	40900	2	Y	3702	3697	1		99
12	52483	X	44980	-0-	-7503	-0-	189 4177	1 9	40614	2	Y	3797	3778	1		118
01	50685	X	44878	-0-	-5807	-0-	191 32	1 4	40357	2	Y	3907	3889	1		136
02	43064	X	38490	-0-	-4574	-0-	165 11	1 4	34407	2	Y	3552	3572	1		116

TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID -> 289431	COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 10893		PERF.11325 - 20934						
09	45907	X	45907	-0-	-0-	-0-	136 3286	1 9	42485	2	Y	2987	2952	1		108
10	43214	X	40443	-0-	-2771	-0-	125 3124	1 9	37194	2	Y	2840	2840	1		108
11	41820	X	39812	-0-	-2008	-0-	148 3084	1 9	36580	2	Y	2804	2836	1		76
12	43214	X	40592	-0-	-2622	-0-	139 3191	1 9	37262	2	Y	2901	2889	1		88
01	43214	X	40811	-0-	-2403	-0-	146 1	1 4	37418	2	Y	2951	2942	1		97
*02	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	139 2749	1 9	32561	2	Y	2499	2513	1		83

PRONTO		WELL #:		1H	RRCID -> 289432	COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10844		PERF.11172 - 18654						
09	22710	X	17869	-0-	-4841	-0-	97 2148	1 9	15624	2	Y	1953	1928	1		72
10	23467	X	17681	-0-	-5786	-0-	96 11	1 4	15416	2	Y	1962	1986	1		48
11	22050	X	17162	-0-	-4888	-0-	95 1	1 4	15057	2	Y	1826	1824	1		50
12	20863	X	19505	-0-	-1358	-0-	105 2063	1 9	17337	2	Y	1875	1867	1		58
01	20770	X	16398	-0-	-4372	-0-	86 1973	1 9	14339	2	Y	1794	1787	1		65
*02	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	104 6	1 4	17299	2	Y	1667	1678	1		54

SPELLBOUND		WELL #:		1H	RRCID -> 289433	COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11487 - 20809						
09	46710	X	44469	-0-	-2241	-0-	164 3928	1 9	40377	2	Y	3571	3526	1		132
10	48267	X	41991	-0-	-6276	-0-	161 3875	1 9	37955	2	Y	3523	3565	1		90
11	46710	X	45238	-0-	-1472	-0-	152 3746	1 9	41340	2	Y	3405	3393	1		102
12	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	171 4022	1 9	44490	2	Y	3656	3645	1		113
01	47089	X	44851	-0-	-2238	-0-	164 13	1 4	40728	2	Y	3587	3585	1		115
02	42224	X	38880	-0-	-3344	-0-	141 3418	1 9	35321	2	Y	3107	3124	1		98

PHANTOM (WOLFECAMP) 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 289434	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10776	PERF.11290 - 20615							
09	40860 X	39481	-0-	-1379	-0-	172	1	36139	2	Y	2882	2846	1	106
						3170	9							
10	42222 X	39749	-0-	-2473	-0-	174	1	36246	2	Y	2979	3015	1	70
						52	4	3277	9					
11	40860 X	37971	-0-	-2889	-0-	169	1	34859	2	Y	2657	2658	1	69
						20	4	2923	9					
12	42222 X	38021	-0-	-4201	-0-	171	1	34819	2	Y	2755	2736	1	88
						3031	9							
01	41664 X	38806	-0-	-2858	-0-	189	1	35673	2	Y	2665	2662	1	91
						12	4	2932	9					
02	36848 X	33291	-0-	-3557	-0-	151	1	30446	2	Y	2406	2420	1	77
						47	4	2647	9					
BALBO WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765 - 20896							
09	41499 X	41499	-0-	-0-	-0-	297	1	39238	2	N	1459	1648	1	327
						359	4	1605	9					
10	38958 X	38958	-0-	-0-	-0-	364	1	37328	2	N	1144	1172	1	299
						8	4	1258	9					
11	36818 X	36818	-0-	-0-	-0-	764	1	33962	2	N	1196	1165	1	330
						776	4	1316	9					
12	36774 X	36774	-0-	-0-	-0-	541	1	35057	2	N	1001	1079	1	252
						75	4	1101	9					
*01	34732 X	34732	-0-	-0-	-0-	329	1	32724	2	N	1356	1327	1	281
						187	4	1492	9					
*02	30060 X	30060	-0-	-0-	-0-	414	1	28270	2	N	1051	1035	1	297
						220	4	1156	9					
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #: 1H		RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695 - 20400							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681 - 20591							
09	12390 X	11599	-0-	-791	-0-	297	1	9555	2	Y	1508	1632	1	101
						88	4	1659	9					
10	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	327	1	11842	2	Y	1609	1535	1	175
						3	4	1770	9					
11	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	447	1	11249	2	Y	1380	1397	1	158
						288	4	1518	9					
12	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1	90
						25	4	1547	9					
01	13950 X	13069	-0-	-881	-0-	316	1	11224	2	Y	1322	1290	1	122
						75	4	1454	9					
02	12600 X	11523	-0-	-1077	-0-	324	1	9794	2	Y	1206	1224	1	104
						78	4	1327	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 290523		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
09	27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	280	1	23448	2	Y	2045	1991	1		194
						1116	4	2250	9						
10	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	347	1	26639	2	Y	2131	2228	1		97
						6	4	2344	9						
11	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	634	1	24561	2	Y	1951	1897	1		151
						548	4	2146	9						
12	26443 X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1		116
						226	4	1025	9						
*01	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	313	1	23785	2	Y	2339	2304	1		151
						132	4	2573	9						
02	26488 X	23560	-0-	-2928	-0-	387	1	20985	2	Y	1843	1894	1		100
						161	4	2027	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				183
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				183

STATE OATMAN		5		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

LRR PECOS VALLEY, LLC		511724		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
Z&T 20		WELL #: G002		RRCID -> 283722		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677							
*09	41572 X	41572	-0-	-0-	-0-	1810	1	33281	2	Y	5401	5408	0		284
						540	4	5941	9						
10	38480 X	38480	-0-	-0-	-0-	940	1	30690	2	Y	5318	5284	1		318
						1000	4	5850	9						
11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	498	1	26656	2	Y	5438	5481	0		275
						5982	9								
12	33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	395	1	27506	2	Y	5483	5476	0		282
						6031	9								
*01	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	617	1	25725	2	Y	5108	5182	0		208
						3	4	5619	9						
*02	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	550	1	12914	2	Y	4612	4565	0		255
						89	4	5073	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45043	-0-	45043	1081039	2265	1	34612	2	Y	5761	5806	0		125
						1829	4	6337	9						
04	0 W	42504	-0-	42504	1123543	2019	1	33158	2	Y	5296	5317	0		104
						1501	4	5826	9						
05	0 W	43538	-0-	43538	1167081	2035	1	34291	2	Y	5299	5307	0		96
						1383	4	5829	9						
06	0 W	40835	-0-	40835	1207916	1675	1	31957	2	Y	4846	4791	0		151
						1872	4	5331	9						
07	0 W	46560	-0-	46560	1254476	2029	1	39485	2	Y	4265	4285	0		131
						354	4	4692	9						
08	0 W	39125	-0-	39125	1293601	1842	1	32536	2	Y	4315	4337	0		109
						4747	9								
09	0 W	36683	-0-	36683	1330284	1598	1	29377	2	Y	3965	3966	0		108
						1346	4	4362	9						
10	0 W	23123	-0-	23123	1353407	786	1	17443	2	Y	3771	4028	0		128
						746	4	4148	9						
11	0 W	25709	-0-	25709	1379116	535	1	19812	2	Y	4403	4406	0		125
						519	4	4843	9						
12	0 W	23441	-0-	23441	1402557	402	1	18049	2	Y	4400	4411	0		114
						150	4	4840	9						
01	0 W	40286	-0-	40286	1442843	736	1	33206	2	Y	4727	4676	0		165
						1144	4	5200	9						
02	0 W	20435	-0-	20435	1463278	634	1	14977	2	Y	3872	3949	0		88
						565	4	4259	9						

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

03	0 W	47322	-0-	47322	919552	2447	1	37387	2	Y	5012	5040	0		108
						1975	4	5513	9						
04	0 W	45086	-0-	45086	964638	2210	1	36306	2	Y	4479	4499	0		88
						1643	4	4927	9						
05	0 W	45453	-0-	45453	1010091	2184	1	36806	2	Y	4525	4531	0		82
						1485	4	4978	9						
06	0 W	34872	-0-	34872	1044963	1438	1	27425	2	Y	4002	3959	0		125
						1607	4	4402	9						
07	0 W	20737	-0-	20737	1065700	888	1	17277	2	Y	2197	2253	0		69
						155	4	2417	9						
08	0 W	74663	-0-	74663	1140363	3723	1	65763	2	Y	4706	4658	0		117
						5177	9								
09	0 W	60025	-0-	60025	1200388	2750	1	50571	2	Y	3987	3995	0		109
						2318	4	4386	9						
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1200388					Y	NO RPT				109
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1200388					Y	NO RPT				109
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1200388					Y	NO RPT				109
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1200388					Y	NO RPT				109
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1200388					Y	NO RPT				109

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
 DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

09	2100 X	1982	-0-	-118	-0-	1624	2	358	9	Y	325	325	0		325
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	3978	2	927	9	Y	843	890	0		278
11	8160 X	2572	-0-	-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0		242
12	8432 X	104	-0-	-8328	-0-	104	2			Y	-0-	121	0		121
01	8432 X	4857	-0-	-3575	-0-	4003	2	854	9	Y	776	474	0	25 8	398
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT				398

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907									
DRAKESTER 209		WELL #:		1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200 - 12977	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	51	51 8	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	46	46 8	4
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265		CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10585 - 15325
09	57960 X	24065	-0-	-33895	-0-	1274	1	21095	2	Y	1542	1659	1		161
						1696	9								
10	60202 X	20429	-0-	-39773	-0-	178	1	17574	2	Y	1635	1722	1		74
						878	4	1799	9						
11	58260 X	16800	-0-	-41460	-0-	935	1	14418	2	Y	1315	1241	1		148
						1447	9								
12	58404 X	3947	-0-	-54457	-0-	329	1	2593	2	Y	759	806	1		101
						190	4	835	9						
01	54746 X	10304	-0-	-44442	-0-	794	1	7935	2	Y	598	631	1		68
						917	4	658	9						
02	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	869	1	4976	2	Y	846	800	1		114
						931	9								

DIAMOND BACK 17		WELL #:		1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	10220 - 14244			
09	8460 X	7911	-0-	-549	-0-	142	1	7510	2	Y	192	188	1		68
						48	4	211	9						
10	8742 X	6764	-0-	-1978	-0-	133	1	6369	2	Y	202	186	1		84
						40	4	222	9						
11	8460 X	7418	-0-	-1042	-0-	191	1	6992	2	Y	198				282
						17	4	218	9						
12	8742 X	6913	-0-	-1829	-0-	1208	1	5413	2	Y	203	367	1		118
						69	4	223	9						
01	8742 X	6268	-0-	-2474	-0-	1525	1	4536	2	Y	187	187	1		118
						1	4	206	9						
02	DLQ G-10	5648	-0-	5648	5648	1388	1	4019	2	Y	189	186	1		121
						33	4	208	9						

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	10372 - 17879			
09	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4863	4	12	9	Y	11				11
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3849	4	268	9	Y	244	216	1		39
11	5940 X	1353	-0-	-4587	-0-	1066	4	287	9	Y	261	299	1		1
12	6138 X	1479	-0-	-4659	-0-	1174	4	305	9	Y	277	23	1		255
01	6138 X	979	-0-	-5159	-0-	2	2	362	4	Y	559	793	1		21
						615	9								
02	DLQ G-10	837	-0-	837	837	493	4	344	9	Y	313	300	1		34

ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	10078 - 16059			
09	29400 X	28680	-0-	-720	-0-	452	1	25551	2	Y	2419	2345	1		155
						16	4	2661	9						
10	30380 X	29181	-0-	-1199	-0-	538	1	25934	2	Y	2298	2272	1		181
						181	4	2528	9						
11	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	656	1	27190	2	Y	2198	2166	1		213
						205	4	2418	9						
12	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	1446	1	27059	2	Y	2160	2094	1		279
						558	4	2376	9						
01	30380 X	29840	-0-	-540	-0-	1921	1	25360	2	Y	2225	2409	1		95
						111	4	2448	9						
02	DLQ G-10	37154	-0-	37154	37154	1315	1	33265	2	Y	1916	1887	1		124
						466	4	2108	9						

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36150 X	31595	-0-	-4555	-0-	524	1	29513	2	N	1184	1107	1	428
						256	4	1302	9					
10	36766 X	30557	-0-	-6209	-0-	592	1	28455	2	N	1178	1100	1	506
						214	4	1296	9					
11	33300 X	30698	-0-	-2602	-0-	686	1	28381	2	N	1148	1087	1	567
						368	4	1263	9					
12	34348 X	32955	-0-	-1393	-0-	31314	2	358	4	N	1166	1294	1	439
						1283	9							
01	34224 X	30087	-0-	-4137	-0-	28633	2	1454	9	N	1322	1111	1	650
*02	52931 X	52931	-0-	-0-	-0-	51788	2	1143	9	N	1039	1103	1	586

YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822		
09	23880 X	3628	-0-	-20252	-0-	902	1	1092	2	Y	543	523	1	112
						1037	4	597	9					
10	24676 X	3924	-0-	-20752	-0-	1017	1	824	2	Y	589	605	1	96
						1435	4	648	9					
11	23880 X	2794	-0-	-21086	-0-	644	1	617	2	Y	534	530	1	100
						946	4	587	9					
12	24676 X	3132	-0-	-21544	-0-	511	1	1662	2	Y	486	489	1	97
						424	4	535	9					
01	24676 X	2309	-0-	-22367	-0-	586	1	738	2	Y	450	412	1	135
						490	4	495	9					
02	DLQ G-10	3085	-0-	3085	3085	731	1	536	2	Y	491	459	1	167
						1278	4	540	9					

CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993		
09	25470 X	22832	-0-	-2638	-0-	385	1	21604	2	Y	754	745	1	311
						14	4	829	9					
10	26319 X	21103	-0-	-5216	-0-	413	1	19714	2	Y	772	742	1	341
						127	4	849	9					
11	25470 X	22397	-0-	-3073	-0-	503	1	20974	2	Y	796	882	1	255
						44	4	876	9					
12	26319 X	24405	-0-	-1914	-0-	6783	1	16662	2	Y	749	555	1	449
						136	4	824	9					
01	26319 X	22513	-0-	-3806	-0-	1396	1	20272	2	Y	768	929	1	288
						845	9							
02	DLQ G-10	28798	-0-	28798	28798	1280	1	26744	2	Y	704	557	1	435
						774	9							

EASTEX 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414		
09	29730 X	20754	-0-	-8976	-0-	18940	4	1814	9	Y	1649	1509	1	204
10	27869 X	25703	-0-	-2166	-0-	22445	4	3258	9	Y	2962	2922	1	244
11	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	22434	4	3066	9	Y	2787	2760	1	271
12	26070 X	26070	-0-	-0-	-0-	23113	4	2957	9	Y	2688	2583	1	376
*01	26120 X	26120	-0-	-0-	-0-	22905	4	3215	9	Y	2923	3166	1	133
02	DLQ G-10	20795	-0-	20795	20795	17957	4	2838	9	Y	2580	2480	1	233

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
 TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	41310 X	27699	-0-	-13611	-0-	471	1	26383	2	Y	753	684	1	300	
						17	4	828	9						
10	37975 X	30287	-0-	-7688	-0-	592	1	28491	2	Y	901	918	1	283	
						213	4	991	9						
11	36750 X	31933	-0-	-4817	-0-	735	1	30148	2	Y	889	905	1	267	
						72	4	978	9						
12	35991 X	31353	-0-	-4638	-0-	30639	2	714	9	Y	649	375	1	541	
01	32891 X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1	200	
02	DLQ G-10	50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1	333	
						759	9								

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

09	T. A.	12368	-0-	12368	12368	12315	4	53	9	Y	48	48	1	-0-
10	T. A.	22475	-0-	22475	34843	22475	4			Y	-0-			-0-
11	T. A.	6220	-0-	6220	41063	6220	4			Y	-0-			-0-
12	41063 X	-0-	-0-	-41063	-0-					Y	-0-			-0-
01	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-			-0-
02	20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-			-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

09	36150 X	9390	-0-	-26760	-0-	2449	1	3138	2	Y	918	928	1	185
						2793	4	1010	9					
10	37355 X	7557	-0-	-29798	-0-	1906	1	1672	2	Y	1385	1388	1	182
						2455	4	1524	9					
11	36150 X	7875	-0-	-28275	-0-	1861	1	1831	2	Y	1306	1258	1	230
						2746	4	1437	9					
12	37355 X	9733	-0-	-27622	-0-	703	1	4092	2	Y	1172	1228	1	174
						3649	4	1289	9					
01	37355 X	3927	-0-	-33428	-0-	162	1	829	2	Y	961	974	1	161
						1879	4	1057	9					
02	DLQ G-10	7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1	122
						1825	4	812	9					

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

09	40380 X	15532	-0-	-24848	-0-	231	1	13679	2	Y	1466	1415	1	103
						9	4	1613	9					
10	41726 X	14209	-0-	-27517	-0-	255	1	12411	2	Y	1332	1325	1	110
						78	4	1465	9					
11	40380 X	16808	-0-	-23572	-0-	461	1	14872	2	Y	1269	1252	1	127
						79	4	1396	9					
12	41726 X	18151	-0-	-23575	-0-	815	1	15742	2	Y	1259	1223	1	163
						209	4	1385	9					
01	41726 X	14699	-0-	-27027	-0-	931	1	12335	2	Y	1244	1350	1	57
						65	4	1368	9					
02	DLQ G-10	28489	-0-	28489	28489	992	1	26399	2	Y	969	966	1	60
						32	4	1066	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12930 X	9394	-0-	-3536	-0-	138 1	8395 2	Y	760	733 1		63
							25 4	836 9					
10		13361 X	8061	-0-	-5300	-0-	137 1	6506 2	Y	881	858 1		86
							449 4	969 9					
11		12930 X	8529	-0-	-4401	-0-	180 1	7325 2	Y	883	879 1		90
							53 4	971 9					
12		13361 X	8510	-0-	-4851	-0-	373 1	7031 2	Y	744	762 1		72
							288 4	818 9					
01		13361 X	6383	-0-	-6978	-0-	408 1	5437 2	Y	487	526 1		33
							2 4	536 9					
02	DLQ	G-10	18351	-0-	18351	18351	596 1	17263 2	Y	377	376 1		34
							77 4	415 9					

PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484	
09		23160 X	21411	-0-	-1749	-0-	5752 1	7245 2	Y	1623	1589 1		424
							6629 4	1785 9					
10		23932 X	18054	-0-	-5878	-0-	4951 1	4154 2	Y	1627	1625 1		426
							7159 4	1790 9					
11		23160 X	18241	-0-	-4919	-0-	4731 1	4402 2	Y	1595	1426 1		595
							7353 4	1755 9					
12		23932 X	21756	-0-	-2176	-0-	3697 1	14207 2	Y	1666	1763 1		498
							2019 4	1833 9					
*01		25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	2050 1	19199 2	Y	1484	1543 1		439
							2681 4	1632 9					
02	DLQ	G-10	21549	-0-	21549	21549	1754 1	16958 2	Y	1099	1218 1		320
							1628 4	1209 9					

SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	15 1		1
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			1
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	47 1		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	13 1		2

COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346	
09		44010 X	12165	-0-	-31845	-0-	3179 1	4448 2	Y	883	807 1		196
							3567 4	971 9					
10		45136 X	11093	-0-	-34043	-0-	3049 1	2603 2	Y	764	734 1		226
							4601 4	840 9					
11		40860 X	10981	-0-	-29879	-0-	2861 1	2474 2	Y	985	898 1		313
							4562 4	1084 9					
12		42036 X	12096	-0-	-29940	-0-	2088 1	6621 2	Y	811	756 1		368
							2495 4	892 9					
01		42036 X	6717	-0-	-35319	-0-	1029 1	3352 2	Y	321	669 1		20
							1983 4	353 9					
02	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	84 1	295 2	Y	-0-			20
							966 4						

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				//CONT.//	525265										
COOPERS DREAM 23-4				WELL #:	4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	9964 - 15931		
M	O	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		2190 X	69	-0-	-2121	-0-	19	1	31	2	Y	-0-			15
							19	4							
10		2263 X	64	-0-	-2199	-0-	20	1	15	2	Y	-0-			15
							29	4							
11		2190 X	80	-0-	-2110	-0-	23	1	18	2	Y	-0-			15
							39	4							
12		2263 X	206	-0-	-2057	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			15
							179	4							
01		2263 X	129	-0-	-2134	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			15
							115	4							
02	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	2	2	58	4	Y	-0-			15
SEATTLE SLEW 17				WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665		
09		54120 X	39114	-0-	-15006	-0-	4506	1	8884	2	Y	5801	4731	1	1463
							19343	4	6381	9					
10		49042 X	32818	-0-	-16224	-0-	6699	1	5813	2	Y	5824	6664	1	623
							13900	4	6406	9					
11		54120 X	36635	-0-	-17485	-0-	7838	1	7623	2	Y	6338	6446	1	515
							14202	4	6972	9					
12		55924 X	51755	-0-	-4169	-0-	234	1	41550	2	Y	5346	5343	1	518
							4090	4	5881	9					
*01		84985 X	84985	-0-	-0-	-0-	299	1	74674	2	Y	6563	6580	1	501
							2793	4	7219	9					
02	DLQ	G-10	63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1	743
							3510	4	5893	9					
DELIGHTFUL DASHER 11-2				WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478		
09		40980 X	24640	-0-	-16340	-0-	1783	1	20301	2	Y	2324	2299	1	66
							2556	9							
10		42346 X	25797	-0-	-16549	-0-	1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1	149
							2833	9							
11		40980 X	19404	-0-	-21576	-0-	596	1	15437	2	Y	2500	2550	1	99
							621	4	2750	9					
12		42346 X	20930	-0-	-21416	-0-	1021	1	17205	2	Y	2458	2388	1	169
							2704	9							
01		40455 X	15335	-0-	-25120	-0-	1384	1	11303	2	Y	2380	2469	1	80
							30	4	2618	9					
02	DLQ	G-10	16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1	74
							2274	9							
STATE CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503		
09		26460 X	20074	-0-	-6386	-0-	1195	1	18080	2	Y	726	883	1	6
							799	9							
10		27342 X	5698	-0-	-21644	-0-	743	1	4129	2	Y	82	84	1	4
							736	4	90	9					
11		26910 X	4833	-0-	-22077	-0-	669	1	2979	2	Y	58	62	1	-0-
							1121	4	64	9					
12		27807 X	5370	-0-	-22437	-0-	638	1	4516	2	Y	62	54	1	8
							148	4	68	9					
01		27807 X	3830	-0-	-23977	-0-	496	1	2958	2	Y	53	61	1	-0-
							318	4	58	9					
02	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1	8
							32	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		AFFIRMED 6		WELL #:	2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	-	16247
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09		30147 X	30147	-0-	-0-	-0-	26274	4	3873	9	Y	3521	3399	1		223
10		33177 X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1		259
11		32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	29284	4	3863	9						
12		31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	3	2	28856	4	Y	3211	3200	1		270
							3532	9								
							1	1	22	2	Y	2919	2827	1		362
							28215	4	3211	9						
*01		30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26810	4	3321	9	Y	3019	3269	1		112
02	DLQ	G-10	26562	-0-	26562	26562	23758	4	2804	9	Y	2549	2512	1		149

PICKPOCKET 21				WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9853	-	14425	
09		27030 X	16885	-0-	-10145	-0-	4382	1	5849	2	Y	1509	1474	1		415
10		27931 X	4702	-0-	-23229	-0-	4994	4	1660	9						
11		27030 X	13063	-0-	-13967	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1		414
12		29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	1312	4	1692	9						
							3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1		593
							4117	4	1764	9						
							5896	1	20138	2	Y	1633	1738	1		488
							1474	4	1796	9						
01		27931 X	23730	-0-	-4201	-0-	2099	1	18046	2	Y	1371	1431	1		428
							2077	4	1508	9						
02	DLQ	G-10	13286	-0-	13286	13286	1009	1	9921	2	Y	1246	1335	1		339
							985	4	1371	9						

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10971	-	17811	
09		35760 X	27441	-0-	-8319	-0-	407	1	22934	2	N	3212	3087	1		705
10		32457 X	26156	-0-	-6301	-0-	567	4	3533	9						
11		31410 X	25615	-0-	-5795	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1		662
12		30659 X	27098	-0-	-3561	-0-	285	4	3491	9						
							500	1	20557	2	N	2941	2823	1		780
							1323	4	3235	9						
							23613	2	277	4	N	2916	2894	1		802
							3208	9								
01		30132 X	24344	-0-	-5788	-0-	21140	2	154	4	N	2773	2977	1		598
							3050	9								
*02		38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	35835	2	434	4	N	2390	2336	1		652
							2629	9								

PICKPOCKET 21				WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	-	14699	
09		21210 X	1615	-0-	-19595	-0-	56	1	148	2	Y	1213	1181	1		207
10		21917 X	14228	-0-	-7689	-0-	77	4	1334	9						
11		21210 X	6608	-0-	-14602	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1		206
12		21917 X	2529	-0-	-19388	-0-	5361	4	1409	9						
							1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1		268
							2676	4	1211	9						
							137	1	802	2	Y	922	976	1		214
							576	4	1014	9						
01		21917 X	1268	-0-	-20649	-0-	30	1	155	2	Y	811	845	1		180
							191	4	892	9						
02	DLQ	G-10	8249	-0-	8249	8249	629	1	6367	2	Y	665	694	1		151
							521	4	732	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		BIG BROWN 15		WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	- 14587
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	
09		27960 X	11812	-0-	-16148	-0-	72 1	110 2	117 2	Y	1088	853 1			395
10		34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	10433 4	1197 9	1197 9	Y	2462	2440 1			417
11		38520 X	38520	-0-	-0-	-0-	31277 4	2708 9	2708 9	Y	2314	2313 1			418
12		39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	332 1	516 2	516 2	Y	1909	1918 1			409
*01		37117 X	37117	-0-	-0-	-0-	35127 4	2545 9	2545 9	Y	1683	1652 1			440
02	DLQ	G-10	32408	-0-	32408	32408	118 1	702 2	702 2	Y	1177	1223 1			394
							36455 4	2100 9	2100 9						
							35226 4	1851 9	1851 9						
							1 1	4 2	4 2	Y					
							31108 4	1295 9	1295 9						

AMERICAN PHAROAH						WELL #:	2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	- 17781
09		55980 X	49755	-0-	-6225	-0-	90 1	160 2	160 2	Y	5860	6034 1			512
10		36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	43059 4	6446 9	6446 9	Y	4390	4235 1			667
11		55980 X	43762	-0-	-12218	-0-	372 1	526 2	526 2	Y	4792	4817 1			642
12		57846 X	17264	-0-	-40582	-0-	30459 4	4829 9	4829 9	Y	1815	2199 1			258
*01		74756 X	74756	-0-	-0-	-0-	1499 1	3105 2	3105 2	Y	6718	6429 1			547
02	DLQ	G-10	70360	-0-	70360	70360	33887 4	5271 9	5271 9	Y	6641	6557 1			631
							15 1	10092 2	10092 2	Y					
							5160 4	1997 9	1997 9						
							9 1	40366 2	40366 2	Y					
							26991 4	7390 9	7390 9						
							3 1	62228 2	62228 2	Y					
							824 4	7305 9	7305 9						

WAR ADMIRAL 24						WELL #:	5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	- 17056
09		37410 X	-0-	-0-	-37410	-0-	1 1	10 2	10 2	Y	982	993 1			187
10		38657 X	1489	-0-	-37168	-0-	4 4	1474 9	1474 9	Y	1340	1351 1			176
11		37410 X	1360	-0-	-36050	-0-	1 1	10 2	10 2	Y	1225	1180 1			221
12		38657 X	1111	-0-	-37546	-0-	1 4	1348 9	1348 9	Y	981	1049 1			153
01		38657 X	9737	-0-	-28920	-0-	4 1	22 2	22 2	Y	576	584 1			145
02	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	6 4	1079 9	1079 9	Y	437	479 1			103
							1254 1	6148 2	6148 2	Y					
							1701 4	634 9	634 9						
							2 1	7 2	7 2	Y					
							1 4	481 9	481 9						

SMARTY JONES 26						WELL #:	7H	RRCID ->	290196	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10429	- 15002
09		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-				-0-
10		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				Y	-0-				-0-
11		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				Y	-0-				-0-
12		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				Y	26				26
01		8618 X	1108	-0-	-7510	-0-	588 2	1 4	1 4	Y	472	415 1			83
02	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	519 9			Y	549	605 1			27
							1666 2	604 9	604 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		4H	RRCID ->	290206	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10092	-	14559	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	48990 X	29845	-0-	-19145	-0-	1332	1	27625	2	Y	807	858	1	88
						888	9							
10	55118 X	13909	-0-	-41209	-0-	143	1	12878	2	Y	807	854	1	41
						888	9							
11	55140 X	14922	-0-	-40218	-0-	1038	1	13003	2	Y	801	752	1	90
						881	9							
12	56978 X	12105	-0-	-44873	-0-	1443	1	10038	2	Y	388	420	1	58
						197	4	427	9					
01	56978 X	8781	-0-	-48197	-0-	957	1	6311	2	Y	419	429	1	48
						1052	4	461	9					
02	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	677	1	3839	2	Y	369	360	1	57
						406	9							

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		5H	RRCID ->	290207	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10006	-	14473	
09	37650 X	1197	-0-	-36453	-0-	443	1	754	9	Y	685	729	1	76
						131	1	8057	2	Y	771	807	1	40
10	38905 X	9036	-0-	-29869	-0-	848	9							
11	35610 X	12121	-0-	-23489	-0-	946	1	10326	2	Y	772	725	1	87
						849	9							
12	31341 X	9261	-0-	-22080	-0-	1089	1	7620	2	Y	387	416	1	58
						126	4	426	9					
01	19716 X	4991	-0-	-14725	-0-	496	1	3333	2	Y	434	444	1	48
						685	4	477	9					
02	DLQ G-10	5469	-0-	5469	5469	653	1	4337	2	Y	435	426	1	57
						479	9							

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		6H	RRCID ->	290208	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10084	-	14551	
09	21540 X	19145	-0-	-2395	-0-	1053	1	17021	2	Y	974	1035	1	107
						1071	9							
10	45105 X	12270	-0-	-32835	-0-	132	1	11355	2	Y	712	785	1	34
						783	9							
11	43650 X	14342	-0-	-29308	-0-	999	1	12619	2	Y	658	618	1	74
						724	9							
12	39773 X	12533	-0-	-27240	-0-	1553	1	10299	2	Y	383	399	1	58
						260	4	421	9					
01	39773 X	6584	-0-	-33189	-0-	751	1	4710	2	Y	422	432	1	48
						659	4	464	9					
02	DLQ G-10	5060	-0-	5060	5060	557	1	4024	2	Y	435	426	1	57
						479	9							

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		10H	RRCID ->	290756	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9929	-	14396	
09	33360 X	17063	-0-	-16297	-0-	1025	1	14549	2	Y	1354	1492	1	121
						1489	9							
10	34472 X	15004	-0-	-19468	-0-	152	1	13480	2	Y	1247	1312	1	56
						1372	9							
11	33360 X	11461	-0-	-21899	-0-	775	1	9465	2	Y	1110	1037	1	129
						1221	9							
12	34472 X	1716	-0-	-32756	-0-	103	1	847	2	Y	649	696	1	82
						52	4	714	9					
01	34472 X	1287	-0-	-33185	-0-	91	1	636	2	Y	496	535	1	43
						14	4	546	9					
02	DLQ G-10	581	-0-	581	581	31	1	147	2	Y	366	350	1	59
						403	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		47340 X	20050	-0-	-27290	-0-	1187	1	17778	2	Y	986	1068	1	100
							1085	9							
10		54653 X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1	38
							1065	9							
11		52890 X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1	100
							923	9							
12		52328 X	9148	-0-	-43180	-0-	692	1	6948	2	Y	533	554	1	79
							922	4	586	9					
01		51181 X	12895	-0-	-38286	-0-	1575	1	10031	2	Y	536	561	1	54
							699	4	590	9					
02	DLQ	G-10	14011	-0-	14011	14011	1717	1	11703	2	Y	537	519	1	72
							591	9							
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540					
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
10		465 X	-0-	-0-	-465	-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-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-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-
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695					
09		18630 X	968	-0-	-17662	-0-	315	1	653	9	N	594	633	1	67
10		21421 X	1906	-0-	-19515	-0-	18	1	1084	4	N	731	752	1	46
							804	9							
11		6060 X	2789	-0-	-3271	-0-	452	1	1633	4	N	640	622	1	64
							704	9							
12		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	626	592	1	98
01		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1	44
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	477	425	1	96
A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764					
09		40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	Y	2982	2623	1	569
							37395	4	3280	9					
10		46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	Y	4384	4575	1	378
							41689	4	4822	9					
11		46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	Y	4307	4345	1	340
							40825	4	4738	9					
12		43462 X	4799	-0-	-38663	-0-	11	1	79	2	Y	243	568	1	15
							4442	4	267	9					
01		43462 X	16116	-0-	-27346	-0-	4	1	155	2	Y	1384	1149	1	250
							14435	4	1522	9					
02		39256 X	27713	-0-	-11543	-0-	462	2	23663	4	Y	3262	3167	1	345
							3588	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
AFFIRMED 6		WELL #:		5H	RRCID ->	290941	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030	- 15247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		41520 X	22983	-0-	-18537	-0-	316 1	18001 2	Y	4231	3961 1		270
							12 4	4654 9					
10		42904 X	22162	-0-	-20742	-0-	359 1	17450 2	Y	3832	3805 1		297
							138 4	4215 9					
11		23532 X	23532	-0-	-0-	-0-	447 1	19062 2	Y	3613	3585 1		325
							49 4	3974 9					
12		26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	1156 1	21656 2	Y	3382	3272 1		435
							309 4	3720 9					
*01		23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	1370 1	18153 2	Y	3489	3782 1		142
							134 4	3838 9					
*02		38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	1295 1	34069 2	Y	3018	2973 1		187
							46 4	3320 9					

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		3HM	RRCID ->	290954	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10088	PERF.10214	- 17147	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	457	462 1		168
10		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			N	689	690 1		167
11		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			N	665	639 1		193
12		10416 X	734	-0-	-9682	-0-	5 1	33 2	N	626	653 1		166
							7 4	689 9					
01		17453 X	614	-0-	-16839	-0-	4 1	19 2	N	533	540 1		159
							5 4	586 9					
*02		816 X	816	-0-	-0-	-0-	28 1	136 2	N	392	441 1		110
							221 4	431 9					

OMAHA 11		WELL #:		1H	RRCID ->	290959	COMPL. DATE	12/03/2017	TOTAL DEPTH	10142	PERF.10215	- 17017	
09		19110 X	15942	-0-	-3168	-0-	1085 1	12625 2	N	2029	2006 1		58
							2232 9						
10		19747 X	16510	-0-	-3237	-0-	1157 1	13228 2	N	1932	1885 1		105
							2125 9						
11		19110 X	15696	-0-	-3414	-0-	463 1	13072 2	N	1853	1884 1		74
							123 4	2038 9					
12		19747 X	15688	-0-	-4059	-0-	773 1	13001 2	N	1740	1695 1		119
							1914 9						
01		19747 X	13310	-0-	-6437	-0-	1301 1	10299 2	N	1535	1602 1		52
							21 4	1689 9					
02		14924 X	12125	-0-	-2799	-0-	1044 1	9654 2	N	1297	1303 1		46
							1427 9						

SIR BARTON 24		WELL #:		1H	RRCID ->	290965	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10386	- 14365	
09		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1641 1	1743 2	N	1085	1073 1		118
							1864 4	1194 9					
10		37200 X	5824	-0-	-31376	-0-	1444 1	1192 2	N	995	1012 1		101
							2093 4	1095 9					
11		29270 X	5957	-0-	-23313	-0-	1373 1	1283 2	N	1031	868 1		264
							2167 4	1134 9					
12		6355 X	6034	-0-	-321	-0-	513 1	3009 2	N	1200	1362 1		102
							1192 4	1320 9					
01		6355 X	5744	-0-	-611	-0-	527 1	2633 2	N	1083	1047 1		138
							1393 4	1191 9					
*02		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	726 1	2866 2	N	1070	1017 1		191
							983 4	1177 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	25035 X	25035	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	24642 4	378 9	N	344	348 1				207
10	28706 X	21512	-0-	-7194	-0-	12 1	9 2	20970 4	521 9	N	474	481 1				200
11	25200 X	12058	-0-	-13142	-0-	7 1	6 2	11673 4	372 9	N	338	324 1				214
12	12276 X	411	-0-	-11865	-0-	3 1	16 2	32 4	360 9	N	327	342 1				199
01	12276 X	391	-0-	-11885	-0-	2 1	13 2	80 4	296 9	N	269	273 1				195
02	11088 X	197	-0-	-10891	-0-	1 1	4 2	27 4	165 9	N	150	219 1				126

RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491						
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	1 4		N	-0-					23
10	62 X	4	-0-	-58	-0-	1 1	1 2	2 4		N	-0-					23
11	9 X	6	-0-	-3	-0-	2 1	1 2	3 4		N	-0-					23
12	9 X	3	-0-	-6	-0-	1 2	2 4	1 2		N	-0-					23
01	9 X	7	-0-	-2	-0-	1 2	6 4	1 2		N	-0-					23
02	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 4		4 4		N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409						
09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	2402 1	3045 2	3483 4	1885 9	N	1714	1734 1				276
10	56854 X	11213	-0-	-45641	-0-	3272 1	2084 2	4970 4	887 9	N	806	905 1				177
11	43386 X	15676	-0-	-27710	-0-	4426 1	4142 2	6808 4	300 9	N	273	262 1				188
12	23436 X	16987	-0-	-6449	-0-	1868 1	10714 2	3686 4	719 9	N	654	619 1				223
01	23436 X	20158	-0-	-3278	-0-	2440 1	11901 2	4589 4	1228 9	N	1116	1132 1				207
02	14644 X	14287	-0-	-357	-0-	1826 1	8758 2	2800 4	903 9	N	821	874 1				154

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858						
09	26851 X	26851	-0-	-0-	-0-	6917 1	8963 2	8497 4	2474 9	N	2249	2276 1				337
10	57660 X	15789	-0-	-41871	-0-	4415 1	2920 2	6550 4	1904 9	N	1731	1818 1				250
11	33466 X	14133	-0-	-19333	-0-	3642 1	3381 2	5641 4	1469 9	N	1335	1286 1				299
12	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1180 1	6945 2	2912 4	1304 9	N	1185	1243 1				241
*01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	591 1	3013 2	3369 4	1051 9	N	955	968 1				228
*02	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1105 1	5443 2	2199 4	791 9	N	719	789 1				158

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD													
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265																					
SPECIAL EFFORT 18		WELL #:		1H	RRCID ->	290981	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10114	- 19715											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
09	57643 X	57643	-0-	-0-	-0-	88	1	119	2	Y	2090	1860	1			236							
						55137	4	2299	9														
10	76985 X	76985	-0-	-0-	-0-	719	1	864	2	Y	2520	2529	1			227							
						72630	4	2772	9														
11	64350 X	62091	-0-	-2259	-0-	212	1	148	2	Y	2326	2361	1			192							
						59172	4	2559	9														
12	59551 X	38124	-0-	-21427	-0-	25	1	325	2	Y	4601	3901	1			892							
						32713	4	5061	9														
01	76973 X	52758	-0-	-24215	-0-	9	1	511	2	Y	6191	6768	1			315							
						45428	4	6810	9														
02	69524 X	50232	-0-	-19292	-0-	1	1	719	2	Y	4890	4724	1			481							
						44133	4	5379	9														
COPPERHEAD 23													WELL #:		2H	RRCID ->	290983	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9887	- 14504
09	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	2047	1	2547	2	N	2324	2389	1			206							
						2361	4	2556	9														
10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1758	1	1545	2	N	1652	1611	1			247							
						2304	4	1817	9														
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	619	1	572	2	N	679	731	1			195							
						965	4	747	9														
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	N	333	347	1			181							
						1127	4	366	9														
*01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	275	356	1			100							
						1085	4	303	9														
*02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	216	217	1			99							
						544	4	238	9														
ROCKET WRANGLER 11													WELL #:		1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.10365	- 17475
09	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	1582	1	18735	2	N	2657	2678	1			172							
						2923	9																
10	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	1693	1	19616	2	N	2657	2632	1			197							
						2923	9																
11	24260 X	24260	-0-	-0-	-0-	708	1	20622	2	N	2504	2638	1			63							
						176	4	2754	9														
12	25262 X	25262	-0-	-0-	-0-	22505	2	2757	9	N	2506	2431	1			138							
01	41664 X	16940	-0-	-24724	-0-	617	1	13796	2	N	2210	2256	1			92							
						96	4	2431	9														
02	22652 X	16904	-0-	-5748	-0-	630	1	13854	2	N	2200	2230	1			62							
						2420	9																
RUNAWAY GHOST 23													WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.10138	- 18127
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1635	1	3031	2	N	2078	2453	1			234							
						1869	4	2286	9														
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	375	1	325	2	N	1491	1423	1			302							
						2475	4	1640	9														
11	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	466	1	877	2	N	1727	1370	1			659							
						13800	4	1900	9														
12	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	2267	1	7462	2	N	1730	1829	1			560							
						1748	4	1903	9														
01	17205 X	13660	-0-	-3545	-0-	113	1	582	2	N	2295	2102	1			753							
						10440	4	2525	9														
*02	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	1072	1	5862	2	N	3086	2709	1			1130							
						9798	4	3395	9														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	81	1	25	2	N	788	796	1		82
						6081	4	867	9						
10	9083 X	2028	-0-	-7055	-0-	11	1	9	2	N	272	354	1		-0-
						1709	4	299	9						
11	6690 X	51	-0-	-6639	-0-	14	1	18	2	N	-0-				-0-
						19	4								
12	7285 X	64	-0-	-7221	-0-	4	1	23	2	N	-0-				-0-
						37	4								
01	7285 X	94	-0-	-7191	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
						87	4								
02	6580 X	5	-0-	-6575	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
						1	4								

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
10	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-				227
11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-				227
12	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-				227
01	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-				227
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 2HM		RRCID -> 291055		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004					
09	0 W	15517	-0-	15517	1081526	4272	1	5456	2	N	784	794	1		229
						4927	4	862	9						
10	0 W	1315	-0-	1315	1082841	1	1	1	4	N	1194	1188	1		235
						1313	9								
11	1082841 X	-0-	-0-	-1082841	-0-	5	1	31	2	N	1301	1252	1		284
12	30721 X	1351	-0-	-29370	-0-	6	4	1309	9	N	1190	1243	1		231
						5	1	24	2	N	1018	1032	1		217
01	30721 X	1160	-0-	-29561	-0-	11	4	1120	9						
						856	1	4352	2	N	773	832	1		158
02	14476 X	7358	-0-	-7118	-0-	1300	4	850	9						

SMARTY JONES 26		WELL #: 1H		RRCID -> 291062		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	37789 X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-				-0-
11	36570 X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-				-0-
12	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	68				68
01	9269 X	1924	-0-	-7345	-0-	991	2	1	4	N	847	764	1		151
						932	9								
*02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	3228	2	1307	9	N	1188	1282	1		57

SMARTY JONES 26		WELL #: 5H		RRCID -> 291063		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-				-0-
11	31560 X	-0-	-0-	-31560	-0-					Y	-0-				-0-
12	32612 X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	65				65
*01	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	14884	2	12	4	Y	2346	1973	1		438
						2581	9								
02	DLQ G-10	25010	-0-	25010	25010	21836	2	3174	9	Y	2885	3177	1		146

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265								
SMARTY JONES 26		WELL #:		6H	RRCID ->	291064	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	9958	PERF.10272	- 14867
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-						-0-
11		12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-						-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-						40
01		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-		6509	2	800	9	109
02	DLQ	G-10	800	-0-	800	800		13	2	787	9	36

REPENT 23		WELL #:		1HM	RRCID ->	291071	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 9928	- 18595
09		16178 X	16178	-0-	-0-	-0-		7	1	10	2	15
								16161	4			
10		9083 X	8740	-0-	-343	-0-		14	1	10	2	15
								8716	4			
11		19230 X	100	-0-	-19130	-0-		11	1	10	2	15
								79	4			
12		19871 X	4269	-0-	-15602	-0-		333	1	1156	2	15
								2780	4			
01		19871 X	77	-0-	-19794	-0-		1	1	7	2	15
								69	4			
02		15092 X	37	-0-	-15055	-0-		1	2	36	4	15

WAR ADMIRAL 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291077	COMPL. DATE	09/25/2019	TOTAL DEPTH	10060	PERF.10145	- 17462
09		638952 X	12	-0-	-638940	-0-		4	1	4	2	42
								4	4			
10		620 X	42	-0-	-578	-0-		13	1	10	2	42
								19	4			
11		6600 X	32	-0-	-6568	-0-		9	1	7	2	42
								16	4			
12		6820 X	7	-0-	-6813	-0-		1	1	4	2	42
								2	4			
01		6820 X	21	-0-	-6799	-0-		1	1	5	2	42
								15	4			
*02		48 X	48	-0-	-0-	-0-		1	2	47	4	42

WHIRLAWAY 24		WELL #:		3H	RRCID ->	291079	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10491	- 16908
09		1149407 X	4259	-0-	-1145148	-0-		566	1	966	2	223
								651	4	2076	9	
10		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		350	1	296	2	195
								482	4	2119	9	
11		48870 X	3919	-0-	-44951	-0-		527	1	496	2	454
								817	4	2079	9	
12		37944 X	4613	-0-	-33331	-0-		115	1	696	2	175
								1607	4	2195	9	
01		37944 X	4306	-0-	-33638	-0-		144	1	641	2	237
								1474	4	2047	9	
02	DLQ	G-10	3658	-0-	3658	3658		201	1	823	2	261
								914	4	1720	9	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	2632 1	3336 2	3336 2	N	2072	2032	1	239
						3025 4	2279 9	2279 9					
10	43803 X	11745	-0-	-32058	-0-	2902 1	2357 2	2357 2	N	2112	2137	1	214
						4163 4	2323 9	2323 9					
11	36956 X	12071	-0-	-24885	-0-	2794 1	2644 2	2644 2	N	2078	1841	1	451
						4347 4	2286 9	2286 9					
12	12400 X	11716	-0-	-684	-0-	1019 1	5934 2	5934 2	N	1965	2244	1	172
						2601 4	2162 9	2162 9					
01	12400 X	10923	-0-	-1477	-0-	1057 1	5067 2	5067 2	N	1835	1773	1	234
						2780 4	2019 9	2019 9					
*02	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	1683 1	6395 2	6395 2	N	1590	1586	1	238
						2099 4	1749 9	1749 9					

MDC TEXAS OPERATOR LLC		556511		RRCID -> 276042		COMPL. DATE 04/24/2014				TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905			
TOYAH 'B'		WELL #: 1											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2021													

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115			
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM											
09	34247 X	34247	-0-	-0-	-0-	2245 1	29950 2	29950 2	N	1865	1869	0	122
						2052 9							
10	22994 X	22994	-0-	-0-	-0-	703 1	20693 2	20693 2	N	1453	1453	0	122
						1598 9							
11	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	1109 1	34294 2	34294 2	N	2698	2674	0	146
						2968 9							
12	28037 X	28037	-0-	-0-	-0-	811 1	25680 2	25680 2	N	1405	1438	0	113
						1546 9							
01	28755 X	28755	-0-	-0-	-0-	1293 1	25518 2	25518 2	N	1767	1759	0	121
						1944 9							
*02	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	2030 1	21951 2	21951 2	Y	1296	1310	0	107
						1426 9							

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016				TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL		WELL #: W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443			
09	44232 X	44232	-0-	-0-	-0-	29 1	42550 2	42550 2	N	1503	1523	1	699
						1653 9							
10	44511 X	44511	-0-	-0-	-0-	31 1	42709 2	42709 2	Y	1610	2253	0	56
						1771 9							
11	41771 X	41771	-0-	-0-	-0-	30 1	39973 2	39973 2	Y	1607	1639	0	24
						1768 9							
12	43046 X	43046	-0-	-0-	-0-	31 1	41067 2	41067 2	Y	1771	1761	0	34
						1948 9							
01	43119 X	43119	-0-	-0-	-0-	30 1	41220 2	41220 2	Y	1699	1689	0	44
						1869 9							
*02	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	28 1	36956 2	36956 2	Y	1086	1071	0	59
						1195 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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	
09	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	1002	1	27669	2	Y	3150	3292	0	1174
						3465	9							
10	53442 X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0	1360
						5006	9							
11	52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0	1364
						4474	9							
12	52140 X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0	1398
						4422	9							
01	48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	1154	1	42588	2	Y	4041	3988	0	1451
						4445	9							
*02	34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	826	1	30504	2	Y	3109	3059	0	1501
						3420	9							

ZUMA 3 SL		WELL #:		W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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		
09	26390 X	26390	-0-	-0-	-0-	1023	1	20619	2	N	4316	4619	1	825
						4748	9							
10	23529 X	9267	-0-	-14262	-0-	369	1	6863	2	N	1850	1976	1	699
						2035	9							
11	22770 X	17750	-0-	-5020	-0-	685	1	13378	2	N	3352	3043	1	1008
						3687	9							
12	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	1094	1	20975	2	N	4527	4861	1	674
						4980	9							
01	23529 X	21350	-0-	-2179	-0-	974	1	16654	2	N	3384	3236	1	822
						3722	9							
02	21252 X	18098	-0-	-3154	-0-	739	1	13616	2	N	3403	3256	1	969
						3743	9							

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W102AP	RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214		
09	32880 X	19345	-0-	-13535	-0-	201	1	15261	2	N	3530	3613	0	174
						3883	9							
10	36611 X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011	0	343
						6798	9							
11	39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263	0	205
						6738	9							
12	43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	374	1	34353	2	Y	7772	7775	0	202
						8549	9							
01	45511 X	45511	-0-	-0-	-0-	299	1	35973	2	Y	8399	8260	0	341
						9239	9							
*02	39420 X	39420	-0-	-0-	-0-	316	1	31139	2	Y	7241	7249	0	333
						7965	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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	22457 X	22457	-0-	-0-	-0-	406	1	20644	2	N	1279	1287	0	64
10	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	1407	9	23747	2	Y	1145	1145	0	64
11	23116 X	23116	-0-	-0-	-0-	426	1	21410	2	Y	1205	1229	0	40
12	23754 X	23754	-0-	-0-	-0-	1260	9	22046	2	Y	1216	1224	0	32
01	21508 X	21508	-0-	-0-	-0-	380	1	20099	2	Y	1013	1004	0	41
*02	22459 X	22459	-0-	-0-	-0-	1326	9	20770	2	Y	1240	1224	0	57
						370	1							
						1338	9							
						295	1							
						1114	9							
						325	1							
						1364	9							

TXL 48		WELL #:		W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11160	- 15442		
09	14610 X	11986	-0-	-2624	-0-	781	1	9263	2	N	1765	1470	1	758
10	15097 X	5574	-0-	-9523	-0-	1942	9	3828	2	N	1238	1497	1	499
11	14970 X	6988	-0-	-7982	-0-	384	1	4109	2	N	1551	1863	1	187
12	15469 X	7303	-0-	-8166	-0-	1362	9	4152	2	N	1801	930	1	1058
01	15469 X	8505	-0-	-6964	-0-	1173	1	5167	2	N	1938	2241	1	755
02	11200 X	2804	-0-	-8396	-0-	1706	9	998	2	N	682	1077	1	360
						1170	1							
						1981	9							
						1206	1							
						2132	9							
						1056	1							
						750	9							

ZUMA 3		WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10443	- 15025		
09	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	1266	1	41252	2	N	3874	3483	0	1369
10	46380 X	46380	-0-	-0-	-0-	4261	9	40778	2	N	3912	4147	0	1134
11	43584 X	43584	-0-	-0-	-0-	1299	1	38220	2	N	3728	3588	0	1274
12	45846 X	45846	-0-	-0-	-0-	4303	9	40372	2	N	3797	4063	0	1008
01	37661 X	37661	-0-	-0-	-0-	1263	1	33314	2	N	2411	2590	0	829
*02	41187 X	41187	-0-	-0-	-0-	4101	9	35559	2	Y	3333	2942	0	1220
						1297	1							
						4177	9							
						1695	1							
						2652	9							
						1962	1							
						3666	9							

ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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													
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785					
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
09	20340	X	9138	-0-	-11202	-0-	1177	1	5802	2	N	1963	1952	0	129
							2159	9							
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1116	1	9496	2	N	2438	2362	0	205
							2682	9							
11	12750	X	11626	-0-	-1124	-0-	982	1	8195	2	N	2226	2311	0	120
							2449	9							
12	12400	X	4944	-0-	-7456	-0-	1125	1	2640	2	N	1072	1106	0	86
							1179	9							
01	13299	X	8753	-0-	-4546	-0-	926	1	6729	2	N	998	1016	0	68
							1098	9							
02	12012	X	6741	-0-	-5271	-0-	769	1	5089	2	Y	803	805	0	66
							883	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970					
09	23970	X	13319	-0-	-10651	-0-	1206	1	10017	2	N	1905	1901	0	125
							2096	9							
10	14942	X	14366	-0-	-576	-0-	1134	1	11138	2	N	1904	1869	0	160
							2094	9							
11	15120	X	13617	-0-	-1503	-0-	1230	1	10233	2	N	1958	2012	0	106
							2154	9							
12	15624	X	10342	-0-	-5282	-0-	1271	1	6607	2	N	2240	2166	0	180
							2464	9							
01	15624	X	11442	-0-	-4182	-0-	1251	1	7757	2	N	2213	2242	0	151
							2434	9							
02	12964	X	11168	-0-	-1796	-0-	852	1	8992	2	Y	1204	1255	0	100
							1324	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895					
09	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	1230	1	38344	2	Y	7247	7441	0	471
							7972	9							
10	49721	X	49721	-0-	-0-	-0-	1271	1	40051	2	Y	7635	7575	0	531
							8399	9							
11	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	1211	1	32539	2	Y	7413	7262	0	682
							8154	9							
12	42997	X	37715	-0-	-5282	-0-	1230	1	29478	2	Y	6370	6506	0	546
							7007	9							
01	42997	X	41061	-0-	-1936	-0-	1198	1	33655	2	Y	5644	5911	0	279
							6208	9							
*02	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	1022	1	25341	2	Y	5895	5849	0	325
							6485	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905					
09	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	1121	1	21754	2	Y	6386	6369	0	415
							7025	9							
10	32535	X	32535	-0-	-0-	-0-	1246	1	23993	2	Y	6633	6586	0	462
							7296	9							
11	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	1097	1	17673	2	Y	5424	5387	0	499
							5966	9							
12	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1142	1	24588	2	Y	6064	6043	0	520
							6670	9							
01	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1070	1	18893	2	Y	5951	6177	0	294
							6546	9							
02	23268	X	20011	-0-	-3257	-0-	1008	1	13512	2	Y	4992	5011	0	275
							5491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 37/48		WELL #: W101BO		RRCID ->	292102	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10734	- 21028	
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			
01	0	36512	-0-	36512	36512	9 1	25797 2	Y	9733	9315 0	418		
*02	164353 X	127841	-0-	-36512	-0-	10706 9 28 1 33835 9	93978 2	Y	30759	30690 1	61 8	426	
TXL 37/48		WELL #: W101AP		RRCID ->	292154	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	10925	- 21056	
01	0	33129	-0-	33129	33129	9 1	23189 2	Y	9028	8641 0	387		
*02	171929 X	138800	-0-	-33129	-0-	9931 9 28 1 37324 9	101448 2	Y	33931	33781 1	67 8	470	
TXL 37/48		WELL #: W102BO		RRCID ->	292158	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10985	- 21259	
01	0	44219	-0-	44219	44219	9 1	32440 2	Y	10700	10241 0	459		
*02	186859 X	142640	-0-	-44219	-0-	11770 9 28 1 35874 9	106738 2	Y	32613	32555 1	65 8	452	
OXY USA INC.		630591		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		290942		11/08/2014		10742		11325		- 15698	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11101	- 21195	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11524	- 14814	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 W	1880	-0-	1880	1880	1733 2	147 9	Y	134	125 0		19	
11	0 W	1900	-0-	1900	3780	1729 2	171 9	Y	155	149 0		25	
12	4963 X	1183	-0-	-3780	-0-	912 2	271 9	Y	246	230 0		41	
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3305 3	172 9	Y	156	174 0		23	
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			Y	77	77 1		23	
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11372	- 15949	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 W	2344	-0-	2344	2344	1846 2	498 9	Y	453	452 0		65	
11	0 W	2654	-0-	2654	4998	2255 2	399 9	Y	363	369 0		59	
12	6069 X	1071	-0-	-4998	-0-	794 2	277 9	Y	252	269 0		42	
01	2356 X	2310	-0-	-46	-0-	1976 3	334 9	Y	304	301 0		45	
02	2464 N	1834	-0-	-630	-0-	1640 3	194 9	Y	176	168 1		53	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033					
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	
09		16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	13174	2	679	4	Y	2829	2825	0	78
							3112	9							
10		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	13542	2	131	4	Y	2526	2536	0	68
							2779	9							
11		15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	12913	2	2790	9	Y	2536	2523	0	81
12		16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	13107	3	3868	9	Y	3516	3492	0	105
01		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0	109
*02		13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9	Y	2530	2537	0	102

MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128					
*09		27692 X	27692	-0-	-0-	-0-	20638	2	1063	4	Y	5446	5435	0	150
							5991	9							
*10		42625 X	27707	-0-	-14918	-0-	21341	2	207	4	Y	5599	5597	0	152
							6159	9							
*11		41250 X	36518	-0-	-4732	-0-	30750	2	5768	9	Y	5244	5229	0	167
*12		42625 X	41758	-0-	-867	-0-	33593	3	8165	9	Y	7423	7368	0	222
*01		32748 X	32748	-0-	-0-	-0-	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0	216
*02		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9	Y	4667	4695	0	188

HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961					
03		0 W	22845	-0-	22845	633830	17753	2	90	4	Y	4547	4643	0	80
							5002	9							
04		0 W	21192	-0-	21192	655022	17468	2	3724	9	Y	3385	3370	0	95
05		0 W	22691	-0-	22691	677713	17361	2	16	4	Y	4831	4814	0	112
							5314	9							
06		0 W	21138	-0-	21138	698851	15966	2	311	4	Y	4419	4413	0	118
							4861	9							
07		0 W	24481	-0-	24481	723332	18683	2	732	4	Y	4605	4601	0	122
							5066	9							
08		0 W	22053	-0-	22053	745385	16821	2	592	4	Y	4218	4240	0	100
							4640	9							
09		0 W	19413	-0-	19413	764798	14787	2	762	4	Y	3513	3516	0	97
							3864	9							
10		0 W	20970	-0-	20970	785768	16379	2	159	4	Y	4029	4017	0	109
							4432	9							
11		0 W	28261	-0-	28261	814029	24107	2	4154	9	Y	3776	3765	0	120
12		0 W	30128	-0-	30128	844157	24564	3	5564	9	Y	5058	5026	0	152
01		0 W	24887	-0-	24887	869044	19853	3	5034	9	Y	4576	4575	0	153
02		0 W	17551	-0-	17551	886595	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0	132

PDEH LLC		646827		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295					
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 2H													
09		26550 X	3127	-0-	-23423	-0-	2354	5	773	9	N	703	794	0	33
10		22134 X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	13	31	0	13
11		21420 X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	17	2	0	13
12		20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	34	33	0	13
01		20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	7	5	0	13
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT	NO RPT	0	13

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827												
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.	11414	- 21450			
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			
09		36570 X	27330	-0-	-9240	-0-	16609	3	4355	5	N	5787	5697	0	123	8	185
							6366	9									
10		37789 X	25004	-0-	-12785	-0-	10190	3	9233	5	N	5074	5025	0	73	8	161
							5581	9									
11		33750 X	27696	-0-	-6054	-0-	13368	3	7966	5	Y	5784	5673	0	98	8	174
							6362	9									
12		35588 X	35419	-0-	-169	-0-	15287	3	12195	5	Y	7215	7167	0	3	8	219
							7937	9									
01		35588 X	26928	-0-	-8660	-0-	7864	3	12966	5	Y	5544	5555	0	25	8	183
							6098	9									
02		25508 X	NO RPT	-0-	-25508	-0-					Y	NO RPT					183

ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	11566	- 16382			
09		10800 X	9337	-0-	-1463	-0-	2	1	7697	3	N	1489	1464	0	29	8	47
							1638	9									
10		11160 X	7528	-0-	-3632	-0-	2	1	6224	3	N	1184	1178	0	16	8	37
							1302	9									
11		8280 X	5464	-0-	-2816	-0-	2	1	4381	3	Y	983	970	0	20	8	30
							1081	9									
12		10230 X	8092	-0-	-2138	-0-	6594	3	1498	9	Y	1362	1349	0	1	8	42
							5603	9									
01		10230 X	4627	-0-	-5603	-0-	3664	3	963	9	Y	875	883	0	4	8	30
02		8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					30

ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	11400	- 16161			
09		10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	2	1	8592	3	N	1741	1722	0	32	8	55
							1915	9									
10		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	2	1	9944	3	N	1708	1688	0	22	8	53
							1879	9									
11		13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	3	1	11598	3	Y	2027	1987	0	33	8	60
							2230	9									
12		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	11271	3	2116	9	Y	1924	1924	0	1	8	59
							5030	3	1120	9	Y	1018	1038	0	4	8	35
01		12400 X	6150	-0-	-6250	-0-					Y	NO RPT					35
02		10668 X	NO RPT	-0-	-10668	-0-					Y	NO RPT					35

ZPZ 34-196 WRD UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286257	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11521	- 16336			
09		13410 X	10410	-0-	-3000	-0-	2	1	8215	3	N	1994	1961	0	41	8	63
							2193	9									
10		10571 X	10007	-0-	-564	-0-	2	1	8002	3	N	1821	1802	0	25	8	57
							2003	9									
11		11130 X	10802	-0-	-328	-0-	3	1	8867	3	Y	1756	1727	0	33	8	53
							1932	9									
12		12555 X	7956	-0-	-4599	-0-	6351	3	1605	9	Y	1459	1465	0	1	8	46
							3151	3	878	9	Y	798	812	0	3	8	29
01		12555 X	4029	-0-	-8526	-0-					Y	NO RPT					29
02		9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT					29

BRAMBLETT 34-197 WRD				WELL #:	5H	RRCID ->	286380	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	11606	- 16367			
09		10200 X	7504	-0-	-2696	-0-	2	1	650	3	N	1819	1757	0	37	8	57
							4851	5	2001	9							
10		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	2	1	6643	5	N	1491	1472	0	29	8	47
							1640	9									
11		11460 X	7361	-0-	-4099	-0-	2	1	5812	5	Y	1406	1375	0	35	8	43
							1547	9									
12		11842 X	5068	-0-	-6774	-0-	3646	5	1422	9	Y	1293	1294	0	1	8	41
							2359	5	1189	9	Y	1081	1079	0	6	8	37
01		7750 X	3548	-0-	-4202	-0-					Y	NO RPT					37
02		7476 X	NO RPT	-0-	-7476	-0-					Y	NO RPT					37

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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
09		7770 X	6871	-0-	-899	-0-	2 1	4967	5	N	1729	1691	0	38	8	55
							1902 9									
10		8122 X	6302	-0-	-1820	-0-	2 1	4486	5	N	1649	1629	0	23	8	52
							1814 9									
11		8580 X	5762	-0-	-2818	-0-	2 1	4099	5	Y	1510	1490	0	26	8	46
							1661 9									
12		8866 X	4617	-0-	-4249	-0-	3015 5	1602	9	Y	1456	1455	0	1	8	46
01		7254 X	4726	-0-	-2528	-0-	3240 5	1486	9	Y	1351	1346	0	6	8	45
02		6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-				Y	NO RPT					45

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018				TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329						
09		8820 X	7848	-0-	-972	-0-	2 1	6288	5	N	1416	1392	0	26	8	45
							1558 9									
10		9114 X	7708	-0-	-1406	-0-	2 1	6266	5	N	1309	1295	0	18	8	41
							1440 9									
11		9450 X	8317	-0-	-1133	-0-	2 1	6822	5	Y	1357	1336	0	22	8	40
							1493 9									
12		9765 X	6594	-0-	-3171	-0-	5320 5	1274	9	Y	1158	1161	0	1	8	36
01		8835 X	6718	-0-	-2117	-0-	5267 5	1451	9	Y	1319	1307	0	5	8	43
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-				Y	NO RPT					43

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206						
09		7500 X	5968	-0-	-1532	-0-	2 1	3980	5	N	1805	1788	0	28	8	57
							1986 9									
10		7750 X	6660	-0-	-1090	-0-	3 1	4446	5	N	2010	1984	0	21	8	62
							2211 9									
11		6060 X	3681	-0-	-2379	-0-	3 1	1708	5	Y	1791	1775	0	24	8	54
							1970 9									
12		6262 X	3385	-0-	-2877	-0-	1548 5	1837	9	Y	1670	1671	0	1	8	52
01		6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	2078 5	1700	9	Y	1545	1541	0	5	8	51
02		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-				Y	NO RPT					51

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194						
09		10200 X	9875	-0-	-325	-0-	2 1	8313	5	N	1418	1379	0	38	8	545
							1560 9									
10		10540 X	5953	-0-	-4587	-0-	2 1	4669	5	N	1165	1152	0	21	8	537
							1282 9									
11		8670 X	2680	-0-	-5990	-0-	1 1	2033	5	Y	587	592	0	12	8	520
							646 9									
12		11005 X	3586	-0-	-7419	-0-	2697 5	889	9	Y	808	802	0			526
01		11005 X	2489	-0-	-8516	-0-	1972 5	517	9	Y	470	475	0	3	8	518
02		9212 X	NO RPT	-0-	-9212	-0-				Y	NO RPT					518

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 286629		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150						
09		11910 X	11513	-0-	-397	-0-	3 1	8817	5	N	2448	2400	0	50	8	77
							2693 9									
10		11625 X	10144	-0-	-1481	-0-	3 1	7875	5	N	2060	2047	0	26	8	64
							2266 9									
11		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	4 1	9157	5	Y	2241	2201	0	37	8	67
							2465 9									
12		12834 X	10784	-0-	-2050	-0-	8448 5	2336	9	Y	2124	2125	0	1	8	65
01		12834 X	9345	-0-	-3489	-0-	7193 5	2152	9	Y	1956	1949	0	8	8	64
02		10752 X	NO RPT	-0-	-10752	-0-				Y	NO RPT					64

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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 #: 2H		RRCID -> 286761		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 10856		PERF.11060		-		17619			
09		29262 X	29262	-0-	-0-	24360	3	139	4	N	4330	4340	0		589
10		33199 X	33199	-0-	-0-	4763	9	27870	3	N	4707	4699	0		597
11		32544 X	32544	-0-	-0-	5178	9	27365	3	Y	4575	4584	0	444 1	144
12		30504 X	28495	-0-	-2009	5033	9	23609	3	Y	4316	4319	0	11 1	130
01		30504 X	27900	-0-	-2604	4748	9	22793	3	Y	4512	4246	0		396
02		29596 X	NO RPT	-0-	-29596	4963	9			Y	NO RPT				396
WELL #: 1H		RRCID -> 286828		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11646		-		21881			
09		65028 X	65028	-0-	-0-	14	1	13583	9	N	12348	12063	0	284 8	555
10		60981 X	60981	-0-	-0-	14	1	12186	9	N	11078	10943	0	174 1	337
11		55320 X	55320	-0-	-0-	16	1	11341	9	Y	10310	10152	0	4 1	298
12		52019 X	52019	-0-	-0-	41452	3	11341	9	Y	9606	9610	0	6 8	288
01		42191 X	2935	-0-	-39256	2223	3	10567	9	Y	647	894	0	3 8	38
02		38108 X	NO RPT	-0-	-38108			712	9	Y	NO RPT				38
WELL #: 1H		RRCID -> 286859		COMPL. DATE 12/30/2018		TOTAL DEPTH 11152		PERF.11486		-		16432			
09		19140 X	12145	-0-	-6995	2	1	2322	9	N	2111	2080	0	48 8	66
10		18414 X	11728	-0-	-6686	3	1	1684	5	N	2132	2102	0	31 8	65
11		15420 X	11385	-0-	-4035	3	1	2345	9	Y	2032	1998	0	39 8	60
12		15996 X	1676	-0-	-14320	2235	9	4730	5	Y	261	308	0	1 8	12
01		15996 X	-0-	-0-	-15996	1389	3	6513	5	Y	-0-	8	0		4
02		11340 X	NO RPT	-0-	-11340			1935	5	Y	NO RPT				4
WELL #: 4H		RRCID -> 287216		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 12086		PERF.12225		-		19980			
09		12770 X	12770	-0-	-0-	2	1	3860	5	N	1507	1461	0	58 8	47
10		13105 X	13105	-0-	-0-	1	1	1658	9	N	1043	1036	0	21 8	33
11		14306 X	14306	-0-	-0-	1684	5	1	1	Y	1767	1712	0	36 8	52
12		9238 X	7676	-0-	-1562	3	1	4730	5	Y	1057	1075	0	1 8	33
01		13206 X	2788	-0-	-10418	6513	5	1163	9	Y	775	774	0	7 8	27
02		11928 X	NO RPT	-0-	-11928	1935	5	853	9	Y	NO RPT				27
WELL #: 4H		RRCID -> 287373		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 11075		PERF.11804		-		15427			
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
GREENBLATT 71 WRD		WELL #: 2H		RRCID ->	287374	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11569 - 15790						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		WELL #: 1H		RRCID ->	287375	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10880 - 15226						
09	1980 X	1474	-0-	-506	-0-	877 3	14 4	N	530	596 1						624
						583 9										
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	15 1						609
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-							609
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16 3	7 9	Y	6	1 0						614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6							620
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							620

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287376	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11994 - 15862						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							505
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							505
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							505
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 4	83 9	Y	75	73 0						507
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0						505
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							505

MASONIC 72 WRD		WELL #: 1H		RRCID ->	287377	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	10830	PERF.11216 - 15039						
09	14B2 EXT	1446	-0-	1446	1527	32 4	1414 9	N	1285	1190 0	58 8					662
10	14B2 EXT	942	-0-	942	2469	21 4	921 9	N	837	833 0	18 8					648
11	14B2 EXT	268	-0-	268	2737	6 4	262 9	Y	238	254 0	1 8					631
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737			Y	-0-	6 0						625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737			Y	-0-							625
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2737			Y	NO RPT							625

MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID ->	287378	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11493 - 15733						
09	90 X	19	-0-	-71	-0-	19 3		N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287379	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11470 - 18939						
09	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	2 1	16702 3	N	2144	2070 0	76 8					68
						2358 9										
10	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	3 1	16628 3	N	2083	2035 0	51 8					65
						2291 9										
11	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	3 1	15823 3	Y	2009	1951 0	63 8					60
						2210 9										
12	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	15241 3	2105 9	Y	1914	1913 0	2 8					59
*01	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	15762 3	2302 9	Y	2093	2067 0	16 8					69
02	9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-			Y	NO RPT							69

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-87 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11503 - 15772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2670 X	-0-	-0-	-2670				N	-0-	31 0		954
10		2232 X	21	-0-	-2211		19 3	2 9	N	2	2 0		954
11		1655 X	1655	-0-	-0-		73 4	1582 9	Y	1438	1387 0	12 8	993
12		3088 X	3088	-0-	-0-		1471 3	376 4	Y	1128	1135 0		986
							1241 9						
01		2294 X	1168	-0-	-1126		810 3	8 4	Y	318	339 0	2 8	963
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		350 9		Y	NO RPT			963

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11031		PERF.11326 - 15342			
09		5043 X	5043	-0-	-0-		2 1	3630 3	N	1283	1279 0	2 8	447
10		1532 X	1532	-0-	-0-		1411 9		N	391	417 0		421
11		1050 X	299	-0-	-751		430 9		Y	-0-	11 0		410
12		2852 X	-0-	-0-	-2852		299 3		Y	-0-			410
*01		4717 X	4717	-0-	-0-		3585 3	1132 9	Y	1029	998 0	1 8	440
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576				Y	NO RPT			440

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11302 - 15230			
09		3510 X	-0-	-0-	-3510				N	-0-	13 0		1074
10		4526 X	-0-	-0-	-4526				N	-0-			1074
11		4380 X	941	-0-	-3439		715 3	5 4	Y	201	194 0	1 8	1080
							221 9						
12		2852 X	-0-	-0-	-2852				Y	-0-	6 0		1074
01		2480 X	-0-	-0-	-2480				Y	-0-			1074
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			1074

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 11319		PERF.11522 - 15579			
09		120 X	-0-	-0-	-120				N	-0-	21 0		936
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			936
11		6387 X	6387	-0-	-0-		5553 3	19 4	Y	741	697 0	24 8	956
							815 9						
12		4727 X	4727	-0-	-0-		3842 3	20 4	Y	786	783 0	1 8	958
							865 9						
*01		4553 X	4553	-0-	-0-		3587 3	22 4	Y	858	848 0	6 8	962
							944 9						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			962

LINDLEY 33-92 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287384		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11525 - 21372			
09		23805 X	23805	-0-	-0-		18020 3	164 4	N	5110	4902 1		923
							5621 9						
10		22909 X	21467	-0-	-1442		16555 3	139 4	N	4339	4318 1		944
							4773 9						
11		23850 X	7930	-0-	-15920		5481 3	69 4	Y	2164	2487 1		621
							2380 9						
12		24645 X	989	-0-	-23656		747 3	7 4	Y	214	1 0	565 1	269
							235 9						
01		24614 X	-0-	-0-	-24614				Y	-0-	12 1		257
02		22232 X	NO RPT	-0-	-22232				Y	NO RPT			257

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
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	
WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395												
09	35400 X	32060	-0-	-3340	-0-	5 1 135 4	27556 3 4364 9	Y	3967	3844 0	125 8	117
10	35805 X	30705	-0-	-5100	-0-	5 1 131 4	26354 3 4215 9	Y	3832	3757 0	82 8	110
11	32970 X	28464	-0-	-4506	-0-	6 1 121 4	24430 3 3907 9	Y	3552	3465 0	99 8	98
12	34069 X	27504	-0-	-6565	-0-	23836 3 3555 9	113 4	Y	3232	3235 0	3 8	92
01	33139 X	28262	-0-	-4877	-0-	24333 3 3809 9	120 4	Y	3463	3424 0	26 8	105
02	23688 X	NO RPT	-0-	-23688	-0-			Y	NO RPT			105
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402												
09	18180 X	15653	-0-	-2527	-0-	438 1 49 4	13497 3 1669 9	N	1517	1 0	1611 1	517
10	16895 X	15217	-0-	-1678	-0-	13370 3 1795 9	52 4	N	1632	1277 1		872
11	16470 X	12363	-0-	-4107	-0-	10904 3 1418 9	41 4	Y	1289	1593 1		568
12	17019 X	12723	-0-	-4296	-0-	11089 3 1588 9	46 4	Y	1444	1585 1		427
01	16554 X	5829	-0-	-10725	-0-	5794 3 34 9	1 4	Y	31	203 1		255
02	14616 X	NO RPT	-0-	-14616	-0-			Y	NO RPT			255
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674												
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-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			11
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	1141	3	35	4	N	1347	4 0	1066 1	1068
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1482	9	7	4	N	262	11 8	27 1	1049
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-	2 8	111 1	930
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	288	9	807	3	Y	620	8 0	338 1	946
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	360	3	16	4	Y	-0-	266 0	8 1	930
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	3	682	9	Y	NO RPT	8 0	8 1	930

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287415	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10779	PERF.11143	-	16517	
09	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-		2	
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		2	
11	90 X	30	-0-	-60	-0-	2	3	28	9	Y	25	24 0	3	
12	93 X	47	-0-	-46	-0-	21	3	26	9	Y	24	24 0	3	
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 0	2	
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT		2	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE		WELL #:		4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	-	19256	
09	60910 X	60910	-0-	-0-	-0-	52973	3	7937	9	N	7215	6895 0	195 8	228
10	55124 X	55124	-0-	-0-	-0-	48102	3	7022	9	N	6384	6298 0	5 1	196
11	50061 X	50061	-0-	-0-	-0-	43527	3	6534	9	Y	5940	113 8	131 8	175
12	46410 X	46410	-0-	-0-	-0-	40470	3	5940	9	Y	5400	5830 0	4 8	165
01	62930 X	44725	-0-	-18205	-0-	38707	3	6018	9	Y	5471	5406 0	31 8	179
02	56840 X	NO RPT	-0-	-56840	-0-					Y	NO RPT	5426 0		179

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	-	15758	
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	3829	3	N	1455	1442 0	24 8	110
10	5425 X	5077	-0-	-348	-0-	1601	9	3848	3	N	1116	1111 0	16 8	99
11	5250 X	4868	-0-	-382	-0-	1228	9	3625	3	Y	1128	1110 0	19 8	98
12	5425 X	4973	-0-	-452	-0-	2	1	1241	9	Y	1115	1113 0	1 8	99
01	5425 X	4667	-0-	-758	-0-	3746	3	1227	9	Y	1115	1113 0	1 8	99
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-	3520	3	1147	9	Y	1043	1039 0	4 8	99

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	-	15984	
09	10830 X	9248	-0-	-1582	-0-	7681	3	48	4	N	1381	1 0	810 1	624
10	11191 X	7035	-0-	-4156	-0-	1519	9	18	4	N	528	989 1		163
11	10440 X	6422	-0-	-4018	-0-	6436	3	27	4	Y	767	338 1		592
12	10788 X	2591	-0-	-8197	-0-	581	9	33	4	Y	950	711 1		831
01	9672 X	2074	-0-	-7598	-0-	5551	3	4	9	Y	4	21 1		814
02	8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-0-	844	9			Y	NO RPT			814

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597														
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

09		8670 X	5181	-0-	-3489	-0-	1 1	3828 3	N		1229	1164 0	31 8	155
							1352 9							
10		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	2 1	6666 3	N		1887	1854 0	15 8	173
							2076 9							
11		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	3 1	6104 3	Y		1751	1744 0	13 8	167
							1926 9							
12		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	6157 3	1854 9	Y		1685	1685 0		167
*01		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	5651 3	1751 9	Y		1592	1585 0	7 8	167
02		7896 X	NO RPT	-0-	-7896	-0-			Y		NO RPT			167

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984														

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		11	11 0		1
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			1
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044														

09		18600 X	16221	-0-	-2379	-0-	3 1	13270 3	N		2680	2593 0	63 8	84
							2948 9							
10		19096 X	17530	-0-	-1566	-0-	3 1	14962 3	N		2332	2297 0	47 8	72
							2565 9							
11		18480 X	16563	-0-	-1917	-0-	4 1	13929 3	Y		2391	2336 0	56 8	71
							2630 9							
12		17887 X	16504	-0-	-1383	-0-	14010 3	2494 9	Y		2267	2266 0	2 8	70
01		16771 X	16040	-0-	-731	-0-	13566 3	2474 9	Y		2249	2231 0	14 8	74
02		15820 X	NO RPT	-0-	-15820	-0-			Y		NO RPT			74

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272														

09		22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	4 1	18507 3	Y		3127	3040 0	85 8	92
							106 4	3440 9						
10		22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	5 1	18395 3	Y		3830	3755 0	57 8	110
							132 4	4213 9						
11		20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	4 1	17370 3	Y		2823	2784 0	71 8	78
							96 4	3105 9						
12		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	17409 3	104 4	Y		2966	2958 0	2 8	84
							3263 9							
01		20398 X	18742	-0-	-1656	-0-	15516 3	99 4	Y		2843	2825 0	16 8	86
							3127 9							
02		16212 X	NO RPT	-0-	-16212	-0-			Y		NO RPT			86

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603														

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			741
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			741
11		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	884 3	32 4	Y		1234	1042 0	152 1	775
							1357 9					6 8		
12		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1741 3	34 4	Y		1316	1308 0	4 1	779
							1448 9							
*01		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	1266 3	19 4	Y		744	755 0	4 8	764
							818 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			764

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989	
09	22350 X	17895	-0-	-4455	-0-	13142	3	110 4	N	4221	1 0	3551 1	886
						4643	9						
10	23095 X	20175	-0-	-2920	-0-	15406	3	110 4	N	4235	4679 1		442
						4659	9						
11	22350 X	16416	-0-	-5934	-0-	13125	3	76 4	Y	2923	2851 1		514
						3215	9						
12	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	18254	3	138 4	Y	5320	5005 1		829
						5852	9						
01	18507 X	18387	-0-	-120	-0-	12812	3	152 4	Y	4930	1 0	5107 1	651
						5423	9						
02	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-				Y	NO RPT			651

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400	
09	16860 X	13963	-0-	-2897	-0-	10539	3	107 4	N	3015	1 0	2913 1	1324
						3317	9						
10	17422 X	6918	-0-	-10504	-0-	4752	3	67 4	N	1908	2617 1		615
						2099	9						
11	16860 X	5774	-0-	-11086	-0-	4182	3	49 4	Y	1403	983 1		1035
						1543	9						
12	17422 X	16746	-0-	-676	-0-	12014	3	146 4	Y	4169	3863 1		1341
						4586	9						
01	17422 X	16225	-0-	-1197	-0-	11869	3	134 4	Y	3838	4130 1		1049
						4222	9						
02	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				Y	NO RPT			1049

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287534	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862	
09	15990 X	9658	-0-	-6332	-0-	7321	3	73 4	N	2058	2079 1		707
						2264	9						
10	14973 X	12721	-0-	-2252	-0-	9410	3	97 4	N	2922	2842 1		787
						3214	9						
11	13590 X	11717	-0-	-1873	-0-	8050	3	106 4	Y	3237	3131 1		893
						3561	9						
12	14043 X	11071	-0-	-2972	-0-	8643	3	76 4	Y	2138	2358 1		673
						2352	9						
*01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	7760	3	75 4	Y	2346	2182 1		837
						2581	9						
02	11480 X	NO RPT	-0-	-11480	-0-				Y	NO RPT			837

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID ->	287537	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11393	- 16163			
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	
09		11160 X	10352	-0-	-808	-0-	2	1	8785	3	N	1423	1387	0	37 8	45
							1565	9								
10		11749 X	10420	-0-	-1329	-0-	2	1	8852	3	N	1424	1399	0	26 8	44
							1566	9								
11		11370 X	10009	-0-	-1361	-0-	2	1	8350	3	Y	1506	1475	0	31 8	44
							1657	9								
12		11067 X	9997	-0-	-1070	-0-	8467	3	1530	9	Y	1391	1392	0	1 8	42
01		10695 X	8681	-0-	-2014	-0-	7122	3	1559	9	Y	1417	1405	0	8 8	46
02		9660 X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT				46

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287538	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11356	- 16126				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					402
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					402
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					402
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					402
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					402
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					402

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951				
09		22620 X	19225	-0-	-3395	-0-	6	1	13431	5	N	5262	5126	0	96 8	171
							5788	9								
10		17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	6	1	12668	5	N	4392	4364	0	56 8	143
							4831	9								
11		16260 X	10726	-0-	-5534	-0-	5	1	7133	5	Y	3262	3246	0	52 8	107
							3588	9								
12		13175 X	8034	-0-	-5141	-0-	5254	5	2780	9	Y	2527	2543	0	2 8	89
01		19871 X	9165	-0-	-10706	-0-	6292	5	2873	9	Y	2612	2593	0	11 8	97
02		17948 X	NO RPT	-0-	-17948	-0-					Y	NO RPT				97

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729				
09		19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	6	1	2879	3	N	4901	4831	0	75 8	155
							11144	5								
10		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	6	1	11012	5	N	4540	4509	0	44 8	142
							4994	9								
11		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	7	1	11791	5	Y	4184	4148	0	51 8	127
							4602	9								
12		20367 X	14342	-0-	-6025	-0-	10341	5	4001	9	Y	3637	3647	0	2 8	115
01		20367 X	16110	-0-	-4257	-0-	11677	5	4433	9	Y	4030	3998	0	13 8	134
02		18116 X	NO RPT	-0-	-18116	-0-					Y	NO RPT				134

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862				
09		19320 X	13900	-0-	-5420	-0-	2	1	333	3	N	2130	2058	0	75 8	67
							11222	5								
10		19096 X	13990	-0-	-5106	-0-	2	1	11875	5	N	1921	1883	0	45 8	60
							2113	9								
11		17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	4	1	14833	5	Y	2364	2280	0	75 8	69
							2600	9								
12		17577 X	15528	-0-	-2049	-0-	13134	5	2394	9	Y	2176	2177	0	2 8	66
01		14353 X	6385	-0-	-7968	-0-	2671	3	2805	5	Y	826	856	0	6 8	30
							909	9								
02		12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					Y	NO RPT				30

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	12354 - 17836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13216	X	13216	-0-	-0-	5 1	8749 5	N	4056	4044	0	42 8	124
10	16010	X	16010	-0-	-0-	4462 9	10956 5	N	4589	4548	0	29 8	136
11	12330	X	11491	-0-	-839	5048 9	7595 5	Y	3536	3541	0	29 8	102
12	16027	X	13337	-0-	-2690	3890 9	5196 9	Y	4724	4686	0	1 8	139
01	16027	X	7046	-0-	-8981	8141 5	2681 9	Y	2437	2491	0	6 8	79
02	14448	X	NO RPT	-0-	-14448	4365 5		Y	NO RPT				79
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID ->	287543	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL	DEPTH	11048	PERF.	11345 - 15479
09	17190	X	4450	-0-	-12740	2703 3	40 4	N	1552	1010	1		596
10	17763	X	6557	-0-	-11206	1707 9	26 4	N	998	498	1		1096
11	15570	X	12299	-0-	-3271	5433 3	62 4	Y	2388	2446	1		1038
12	14260	X	13432	-0-	-828	1098 9	81 4	Y	3107	1	0	3176 1	968
*01	14875	X	14875	-0-	-0-	9610 3	48 4	Y	1836	2360	1		444
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	2627 9		Y	NO RPT				444
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287544	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11019 - 20784
09	14640	X	11330	-0-	-3310	2 1	9581 5	N	1588	1544	0	51 8	51
10	15371	X	15371	-0-	-0-	1747 9	13089 5	N	2072	2011	0	48 8	64
11	16260	X	14398	-0-	-1862	3 1	12132 5	Y	2057	2005	0	56 8	60
12	16802	X	16050	-0-	-752	2279 9	2366 9	Y	2151	2144	0	2 8	65
01	13206	X	5191	-0-	-8015	3 1	3499 5	Y	701	737	0	3 8	26
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	2263 9		Y	NO RPT				26
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #:		3H	RRCID ->	287545	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10644	PERF.	11703 - 18528
09	23250	X	18141	-0-	-5109	13404 3	4737 9	N	4306	4244	0	86 8	757
10	24397	X	15588	-0-	-8809	11361 3	4227 9	N	3843	3813	0	46 8	741
11	23610	X	17216	-0-	-6394	12445 3	4771 9	Y	4337	4261	0	67 8	750
12	21328	X	17521	-0-	-3807	12878 3	4643 9	Y	4221	4218	0	2 8	751
01	21328	X	17589	-0-	-3739	2263 9	4527 9	Y	4115	4092	0	18 8	756
02	16940	X	NO RPT	-0-	-16940	13062 3		Y	NO RPT				756
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #:		2001H	RRCID ->	287546	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12088 - 20410
09	8100	X	-0-	-0-	-8100			N	-0-				6
10	8246	X	-0-	-0-	-8246			N	-0-				6
11	4350	X	-0-	-0-	-4350			Y	-0-				6
12	124	X	-0-	-0-	-124			Y	-0-				6
01	0	X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				6

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287549	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.11811	- 21461
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		35071 X	35071	-0-	-0-	-0-	1091 1	29555 3	N	3930	1 0	4069 1	545
							102 4	4323 9					
10		15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	12841 3	50 4	N	1923	1938 1		530
							2115 9						
11		11010 X	5752	-0-	-5258	-0-	5029 3	17 4	Y	642	718 1		454
							706 9						
12		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	13376 3	74 4	Y	2864	1 0	2492 1	825
							3150 9						
*01		19157 X	19157	-0-	-0-	-0-	14725 3	102 4	Y	3936	4314 1		447
							4330 9						
02		10276 X	NO RPT	-0-	-10276	-0-			Y	NO RPT			447

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	287559	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.11183	- 15193
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	1 1	2914 3	N	886	889 0	1 8	65
							975 9						
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	1 1	3062 3	N	1019	1013 0	3 8	68
							1121 9						
11		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	2 1	3158 3	Y	1028	1024 0	5 8	67
							1131 9						
12		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3222 3	1024 9	Y	931	933 0		65
							3073 3	633 9	Y	575	582 0	2 8	56
*01		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-			Y				56
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-			Y	NO RPT			56

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	287560	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10967	- 15800
09		7170 X	6036	-0-	-1134	-0-	20 1	4986 3	N	907	637 1		442
							32 4	998 9					
10		7409 X	5974	-0-	-1435	-0-	2 1	5238 3	N	646	726 1		362
							23 4	711 9					
11		7080 X	5464	-0-	-1616	-0-	1 1	4775 3	Y	606	795 1		173
							21 4	667 9					
12		7037 X	6118	-0-	-919	-0-	11 1	4708 3	Y	1233	708 1		698
							43 4	1356 9					
01		6696 X	3921	-0-	-2775	-0-	3302 3	19 4	Y	545	1054 1		189
							600 9						
02		5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-			Y	NO RPT			189

SHAKE N BAKE 33-58 WRD		WELL #:		1H	RRCID ->	287561	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	10897	PERF.11004	- 17033
09		16800 X	15950	-0-	-850	-0-	3 1	13520 3	N	2205	2155 0	53 8	68
							1 4	2426 9					
10		17360 X	15219	-0-	-2141	-0-	3 1	13018 3	N	1998	1972 0	34 8	60
							2198 9						
11		18240 X	14855	-0-	-3385	-0-	3 1	12566 3	Y	2078	2037 0	41 8	60
							2286 9						
12		18848 X	14365	-0-	-4483	-0-	12176 3	2189 9	Y	1990	1990 0	1 8	59
							876 3	138 9	Y	125	176 0	1 8	7
01		16709 X	1014	-0-	-15695	-0-			Y				7
02		14896 X	NO RPT	-0-	-14896	-0-			Y	NO RPT			7

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566				
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	
09		29256 X	29256	-0-	-0-	6 1	23879 3	N	4883	4794 0	96 8	154	
						5371 9							
10		29487 X	29487	-0-	-0-	6 1	24105 3	N	4887	4823 0	67 8	151	
						5376 9							
11		30150 X	25441	-0-	-4709	7 1	20584 3	Y	4409	4352 0	76 8	132	
						4850 9							
12		31155 X	28247	-0-	-2908	23033 3	5214 9	Y	4740	4725 0	2 8	145	
01		30225 X	26339	-0-	-3886	21412 3	4927 9	Y	4479	4459 0	19 8	146	
02		27300 X	NO RPT	-0-	-27300			Y	NO RPT			146	

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665				
09		15540 X	9095	-0-	-6445	2 1	6901 5	N	1993	1975 0	33 8	59	
						2192 9							
10		14539 X	10114	-0-	-4425	3 1	7527 5	N	2349	2314 0	26 8	68	
						2584 9							
11		8131 X	8131	-0-	-0-	3 1	6103 5	Y	1841	1834 0	24 8	51	
						2025 9							
12		10602 X	10068	-0-	-534	7616 5	2452 9	Y	2229	2215 0	1 8	64	
01		10602 X	6805	-0-	-3797	5063 5	1742 9	Y	1584	1593 0	6 8	49	
02		9128 X	NO RPT	-0-	-9128			Y	NO RPT			49	

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #:		2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314	- 15928				
09		23160 X	18770	-0-	-4390	3 1	15521 3	N	2951	2898 0	60 8	94	
						3246 9							
10		23033 X	19399	-0-	-3634	4 1	16066 3	N	3026	2985 0	41 8	94	
						3329 9							
11		21090 X	19867	-0-	-1223	5 1	16442 3	Y	3109	3056 0	55 8	92	
						3420 9							
12		21669 X	19630	-0-	-2039	16379 3	3251 9	Y	2955	2954 0	2 8	91	
*01		21365 X	21365	-0-	-0-	17727 3	3638 9	Y	3307	3277 0	14 8	107	
02		17528 X	NO RPT	-0-	-17528			Y	NO RPT			107	

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233	- 15650				
09		13706 X	13706	-0-	-0-	3 1	10599 5	N	2822	2771 0	58 8	82	
						3104 9							
10		18479 X	18479	-0-	-0-	4 1	14793 5	N	3347	3285 0	49 8	95	
						3682 9							
11		12720 X	9483	-0-	-3237	3 1	7183 5	Y	2088	2090 0	36 8	57	
						2297 9							
12		15097 X	12114	-0-	-2983	9417 5	2697 9	Y	2452	2439 0	1 8	69	
01		15097 X	8543	-0-	-6554	6364 5	2179 9	Y	1981	1980 0	11 8	59	
02		16688 X	NO RPT	-0-	-16688			Y	NO RPT			59	

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287665	COMPL. DATE 03/22/2012	TOTAL DEPTH 10726	PERF.11264	- 15339				
09		6810 X	5722	-0-	-1088	4253 3	43 4	N	1296	1274 0	16 8	786	
						1426 9							
10		6701 X	6701	-0-	-0-	4954 3	40 4	N	1552	1532 0	14 8	792	
						1707 9							
11		7764 X	7764	-0-	-0-	5446 3	54 4	Y	2058	2022 0	24 8	804	
						2264 9							
12		7601 X	7601	-0-	-0-	5752 3	50 4	Y	1635	1644 0	1 8	794	
						1799 9							
01		5921 X	3735	-0-	-2186	2640 3	25 4	Y	973	986 0	3 8	778	
						1070 9							
02		6048 X	NO RPT	-0-	-6048			Y	NO RPT			778	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	-	21667	
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				
09	37050 X	29205	-0-	-7845	-0-	9 1	20427 3	N	7972	7855 0	132 8	253			
10	36208 X	28344	-0-	-7864	-0-	8769 9	10 1	19951 3	N	7621	7551 0	85 8	238		
11	33660 X	25613	-0-	-8047	-0-	8383 9	11 1	18044 3	Y	6871	6802 0	99 8	208		
12	33015 X	25618	-0-	-7397	-0-	7558 9	17991 3	7627 9	Y	6934	6923 0	3 8	216		
01	30473 X	26613	-0-	-3860	-0-	18832 3	7781 9	7074	Y	7031 0	25 8	234			
02	27272 X	NO RPT	-0-	-27272	-0-				Y	NO RPT		234			
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	-	15814	
09	19680 X	14722	-0-	-4958	-0-	4 1	10541 3	N	3797	3725 0	80 8	1504			
10	17856 X	15450	-0-	-2406	-0-	4177 9	6 1	10171 3	N	4794	4717 0	1353 1	177		
11	17520 X	14494	-0-	-3026	-0-	5273 9	7 1	9440 3	Y	4588	4540 0	31 1	135		
12	18104 X	16494	-0-	-1610	-0-	5047 9	11054 3	5440 9	Y	4945	3865 0	2 8	1213		
01	16492 X	14258	-0-	-2234	-0-	10149 3	4109 9	3735	Y	3718 0	13 8	1217			
02	13944 X	NO RPT	-0-	-13944	-0-				Y	NO RPT		1217			
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	3101H	RRCID ->	287734	COMPL. DATE	04/02/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11730	-	15969	
09	5760 X	4166	-0-	-1594	-0-	2 1	2583 3	N	1437	1447 0	2 8	45			
10	5022 X	78	-0-	-4944	-0-	1581 9	78 3		N	-0-	41 0	4			
11	5670 X	7	-0-	-5663	-0-	6 3	1 9	Y	1	1 0	0	4			
12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	4794 3	2280 9	Y	2073	2015 0		62			
*01	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	4236 3	1909 9	Y	1735	1741 0		56			
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-				Y	NO RPT		56			
ERIN 34-207 WRD UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287736	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11214	-	15921	
09	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	2 1	10617 5	N	1384	1341 0	43 8	43			
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	1522 9	2 1	9024 5	N	1236	1214 0	27 8	38		
11	9750 X	2909	-0-	-6841	-0-	1360 9	1 1	2426 5	Y	438	451 0	10 8	15		
12	11780 X	1797	-0-	-9983	-0-	482 9	1056 3	411 5	Y	300	304 0		11		
01	12555 X	2231	-0-	-10324	-0-	330 9	375 3	1415 5	Y	401	395 0	2 8	15		
02	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-	441 9			Y	NO RPT		15			
TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID ->	287755	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11175	-	15403	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1151		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1151		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1151		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1151		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1151		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1151		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
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) 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
09	25800 X	17182	-0-	-8618	-0-	17 1	110 4	N	3519	3509 0	58 8			422
10	26195 X	1247	-0-	-24948	-0-	13184 5	3871 9	N	453	523 0	302 1			31
11	22650 X	1923	-0-	-20727	-0-	9 1	14 4	Y	23	19 8	7 1			12
12	24955 X	-0-	-0-	-24955	-0-	726 5	498 9	Y	-0-	29 0				12
01	24955 X	1564	-0-	-23391	-0-	10 1	1887 3	Y	-0-	6 8				12
02	16044 X	NO RPT	-0-	-16044	-0-	1 4	25 9	Y	NO RPT					12
MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949		COMPL. DATE 01/05/2011				TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913				
09	4710 X	4006	-0-	-704	-0-	2342 3	38 4	N	1478	930 0	28 8			1053
10	4526 X	1395	-0-	-3131	-0-	1626 9	14 4	N	563	567 0	8 8			1041
11	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	762 3		Y	-0-	16 0				1025
12	5270 X	2403	-0-	-2867	-0-	619 9	22 4	Y	855	831 0				1049
01	5270 X	3200	-0-	-2070	-0-	941 9	25 4	Y	982	971 0	5 8			1055
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	2095 3		Y	NO RPT					1055
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899				
09	17370 X	10992	-0-	-6378	-0-	2 1	9125 5	N	1695	1659 0	41 8			54
10	17856 X	10568	-0-	-7288	-0-	1865 9	8653 5	N	1739	1700 0	39 8			54
11	12060 X	11564	-0-	-496	-0-	2 1	9421 5	Y	1945	1900 0	41 8			58
12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	1913 9		Y	1885	1884 0	1 8			58
01	11625 X	9574	-0-	-2051	-0-	3 1	2074 9	Y	1568	1566 0	8 8			52
02	10248 X	NO RPT	-0-	-10248	-0-	2140 9	1725 9	Y	NO RPT					52
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976				
09	22380 X	19405	-0-	-2975	-0-	4 1	3985 3	N	3224	3173 0	68 8			104
10	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	11870 5	3546 9	N	3593	3530 0	54 8			113
11	22770 X	21453	-0-	-1317	-0-	5 1	3392 3	Y	3357	3303 0	65 8			102
12	23777 X	20595	-0-	-3182	-0-	16081 5	3952 9	Y	3112	3114 0	2 8			98
01	23777 X	15251	-0-	-8526	-0-	5 1	1760 3	Y	2592	2587 0	15 8			88
02	21168 X	NO RPT	-0-	-21168	-0-	15995 5	3693 9	Y	NO RPT					88

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478		COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553						
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	
09	15090	X	13074	-0-	-2016	-0-	3	1	10171	5	N	2636	2586	0	58	8	84
							2900	9									
10	14539	X	12556	-0-	-1983	-0-	3	1	9730	5	N	2566	2531	0	38	8	81
							2823	9									
11	12960	X	10546	-0-	-2414	-0-	3	1	8359	5	Y	1985	1963	0	41	8	62
							2184	9									
12	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	5942	5	1936	9	Y	1760	1764	0	1	8	57
01	13950	X	7620	-0-	-6330	-0-	5886	5	1734	9	Y	1576	1572	0	6	8	55
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT					55
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479		COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958						
09	16950	X	14232	-0-	-2718	-0-	4	1	10844	5	N	3076	3000	0	69	8	99
							3384	9									
10	17515	X	14659	-0-	-2856	-0-	4	1	11228	5	N	3115	3068	0	48	8	98
							3427	9									
11	15780	X	11314	-0-	-4466	-0-	4	1	8741	5	Y	2335	2317	0	43	8	73
							2569	9									
12	16306	X	12717	-0-	-3589	-0-	9734	5	2983	9	Y	2712	2698	0	1	8	86
01	14694	X	11586	-0-	-3108	-0-	8991	5	2595	9	Y	2359	2353	0	11	8	81
02	13272	X	NO RPT	-0-	-13272	-0-					Y	NO RPT					81
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 2H		RRCID -> 288480		COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958						
09	17580	X	16540	-0-	-1040	-0-	4	1	13072	5	N	3149	3092	0	61	8	100
							3464	9									
10	17329	X	14250	-0-	-3079	-0-	4	1	10921	5	N	3023	2996	0	33	8	94
							3325	9									
11	20100	X	12982	-0-	-7118	-0-	4	1	10132	5	Y	2587	2565	0	37	8	79
							2846	9									
12	20770	X	13527	-0-	-7243	-0-	10184	5	3343	9	Y	3039	3023	0	1	8	94
01	17081	X	12939	-0-	-4142	-0-	9982	5	2957	9	Y	2688	2684	0	9	8	89
02	15428	X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT					89
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019					TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604						
09	17070	X	14630	-0-	-2440	-0-	3	1	11448	5	N	2890	2826	0	70	8	92
							3179	9									
10	15655	X	13325	-0-	-2330	-0-	3	1	10775	5	N	2315	2286	0	47	8	74
							2547	9									
11	12750	X	11172	-0-	-1578	-0-	4	1	8627	5	Y	2310	2262	0	51	8	71
							2541	9									
12	15810	X	10574	-0-	-5236	-0-	8025	5	2549	9	Y	2317	2313	0	2	8	73
01	15810	X	8463	-0-	-7347	-0-	6149	5	2314	9	Y	2104	2096	0	10	8	71
02	13664	X	NO RPT	-0-	-13664	-0-					Y	NO RPT					71
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715		COMPL. DATE 06/25/2019					TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863						
09	6630	X	6231	-0-	-399	-0-	2	1	4489	5	N	1582	1582	0	7	8	50
							1740	9									
10	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	2	1	3135	5	N	1725	1704	0	17	8	54
							1898	9									
11	6030	X	5305	-0-	-725	-0-	3	1	3531	5	Y	1610	1609	0	7	8	48
							1771	9									
12	6851	X	4006	-0-	-2845	-0-	2224	5	1782	9	Y	1620	1618	0			50
*01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	5409	5	1668	9	Y	1516	1514	0	2	8	50
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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
09		37440 X	31726	-0-	-5714	9	1	8594	3	N	7400	7290	0	129	8	236
10		38688 X	28408	-0-	-10280	14983	5	8140	9	N	7059	6972	0	101	8	222
11		35190 X	26002	-0-	-9188	7765	9	20634	5	Y	6624	6535	0	109	8	202
12		36363 X	22720	-0-	-13643	7286	9	18705	5	Y	5721	5738	0	3	8	182
01		33821 X	19862	-0-	-13959	16427	5	6293	9	Y	5000	4986	0	24	8	172
02		29624 X	NO RPT	-0-	-29624	14362	5	5500	9	Y	NO RPT					172

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289071	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11254	-	16215		
09		13770 X	11459	-0-	-2311	3	1	8942	5	N	2285	2233	0	56	8	74
10		14229 X	10678	-0-	-3551	2514	9	8207	5	N	2244	2211	0	35	8	72
11		12480 X	10495	-0-	-1985	2468	9	8139	5	Y	2139	2096	0	49	8	66
12		12524 X	6745	-0-	-5779	3	1	2353	9	Y	2069	2067	0	2	8	66
01		11842 X	5167	-0-	-6675	4469	5	2276	9	Y	1184	1201	0	6	8	43
02		10696 X	NO RPT	-0-	-10696	3865	5	1302	9	Y	NO RPT					43

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	289072	COMPL. DATE	01/23/2020	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	11265	-	16242		
09		16500 X	13478	-0-	-3022	3	1	10523	5	N	2684	2620	0	65	8	86
10		17050 X	13949	-0-	-3101	2952	9	10990	5	N	2687	2649	0	40	8	84
11		13980 X	13159	-0-	-821	3	1	10734	5	Y	2202	2168	0	51	8	67
12		19521 X	19521	-0-	-0-	2422	9	2715	9	Y	2468	2456	0	2	8	77
01		13919 X	9585	-0-	-4334	16806	5	1975	9	Y	1795	1803	0	7	8	62
02		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	7610	5	1975	9	Y	NO RPT					62

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	289073	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11060	-	16066		
09		23790 X	13118	-0-	-10672	3	1	9922	5	Y	2903	2907	0	24	8	98
10		16740 X	5055	-0-	-11685	3193	9	3619	5	Y	1304	1345	0	7	8	50
11		20537 X	20537	-0-	-0-	2	1	15130	5	Y	4908	4776	0	35	8	147
12		21520 X	21520	-0-	-0-	1434	9	5242	9	Y	4765	4764	0	1	8	147
*01		17711 X	17711	-0-	-0-	8	1	4235	9	Y	3850	3860	0	8	8	129
02		12236 X	NO RPT	-0-	-12236	5399	9	13476	5	Y	NO RPT					129

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	289074	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	11501	-	16495		
09		12310 X	12310	-0-	-0-	2	1	10062	5	N	2042	2007	0	33	8	65
10		11935 X	8686	-0-	-3249	2246	9	6759	5	N	1750	1739	0	20	8	56
11		10950 X	8795	-0-	-2155	2	1	6875	5	Y	1743	1718	0	27	8	54
12		11315 X	6195	-0-	-5120	1925	9	1917	9	Y	1798	1794	0	1	8	57
01		12710 X	6427	-0-	-6283	4217	5	1504	9	Y	1367	1372	0	5	8	47
02		11480 X	NO RPT	-0-	-11480	4923	5	1504	9	Y	NO RPT					47

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289116	COMPL. DATE	01/30/2020	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11903	- 21888		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		44760 X	34352	-0-	-10408	-0-	9	1	11233 3	N	7957	7838	0	134 8	257
							14357	5	8753 9						
10		46252 X	36200	-0-	-10052	-0-	11	1	6101 3	N	8202	8109	0	91 8	259
							21066	5	9022 9						
11		38340 X	33049	-0-	-5291	-0-	12	1	4616 3	Y	7624	7545	0	105 8	233
							20035	5	8386 9						
12		39618 X	31155	-0-	-8463	-0-	5742	3	17559 5	Y	7140	7144	0	3 8	226
							7854	9							
01		37355 X	25469	-0-	-11886	-0-	4312	3	14654 5	Y	5912	5913	0	22 8	203
							6503	9							
02		32704 X	NO RPT	-0-	-32704	-0-				Y	NO RPT				203

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA				WELL #:	2H	RRCID ->	289639	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11258	- 21431		
09		36000 X	27478	-0-	-8522	-0-	7	1	8496 3	N	5666	5638	0	48 8	187
							12742	5	6233 9						
10		31341 X	26715	-0-	-4626	-0-	7	1	20490 5	N	5653	5625	0	32 8	183
							6218	9							
11		32100 X	24053	-0-	-8047	-0-	8	1	2263 3	Y	5025	5013	0	36 8	159
							16254	5	5528 9						
12		33170 X	23897	-0-	-9273	-0-	245	3	17961 5	Y	5174	5164	0	1 8	168
							5691	9							
01		30721 X	14466	-0-	-16255	-0-	5846	3	5893 5	Y	2479	2545	0	5 8	97
							2727	9							
02		25648 X	NO RPT	-0-	-25648	-0-				Y	NO RPT				97

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919		
09		44340 X	34406	-0-	-9934	-0-	8	1	12594 3	N	7283	7216	0	90 8	237
							13793	5	8011 9						
10		37448 X	34111	-0-	-3337	-0-	9	1	3841 3	N	7218	7163	0	61 8	231
							22321	5	7940 9						
11		38190 X	28213	-0-	-9977	-0-	10	1	6017 3	Y	6110	6083	0	66 8	192
							15465	5	6721 9						
12		39463 X	30746	-0-	-8717	-0-	7067	3	16462 5	Y	6561	6541	0	2 8	210
							7217	9							
01		37758 X	29389	-0-	-8369	-0-	13756	3	9700 5	Y	5394	5402	0	14 8	188
							5933	9							
02		32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-				Y	NO RPT				188

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220		
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	4	196 9	N	178	171	1		1853
							27	3		N	-0-	1	0		1848
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			4 1	1848
							10	3	1 4	Y	25	342	1		1531
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	28	9							
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	4							
							28	9							
*01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31 9	Y	28	5	1		1554
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1554

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11415		- 15897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	2 1	6580 3	N	1668	1614 0	40 8	117	
						1835 9							
10	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2 1	5245 3	N	1341	1329 0	22 8	107	
						1475 9							
11	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	3 1	6511 3	Y	1644	1603 0	35 8	113	
						1808 9							
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	6431 3	1734 9	Y	1576	1575 0	1 8	113	
*01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	6170 3	1658 9	Y	1507	1497 0	9 8	114	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			114	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11177		PERF.11555		- 15856	
09	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	2 1	6890 3	N	1703	1665 0	35 8	134	
						1873 9							
10	9114 X	7516	-0-	-1598	-0-	2 1	5852 3	N	1511	1496 0	22 8	127	
						1662 9							
11	9060 X	7817	-0-	-1243	-0-	2 1	6112 3	Y	1548	1519 0	29 8	127	
						1703 9							
12	9362 X	7615	-0-	-1747	-0-	5967 3	1648 9	Y	1498	1497 0	1 8	127	
01	9052 X	7227	-0-	-1825	-0-	5610 3	1617 9	Y	1470	1461 0	7 8	129	
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-			Y	NO RPT			129	

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 11129		PERF.11385		- 16032	
09	49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	5 1	44240 3	N	4255	4165 0	78 8	952	
						133 4	4681 9						
10	45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	5 1	41049 3	N	4166	4119 0	52 8	947	
						132 4	4583 9						
11	42163 X	42163	-0-	-0-	-0-	6 1	38094 3	Y	3591	3549 0	63 8	926	
						113 4	3950 9						
12	40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	36339 3	126 4	Y	3941	3926 0	2 8	939	
						4335 9							
*01	40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	36166 3	111 4	Y	3479	3468 0	17 8	933	
						3827 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			933	

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11046		PERF.11386		- 21421	
09	26820 X	22425	-0-	-4395	-0-	6154 3	11352 5	N	4472	4451 0	65 8	145	
						4919 9							
10	33573 X	5859	-0-	-27714	-0-	4389 5	1470 9	N	1336	1402 0	26 8	53	
						-30796	745 9	Y	677	666 0	31 8	33	
11	33360 X	2564	-0-	-30796	-0-	1819 5	2917 9	Y	2652	2595 0	1 8	89	
						-21928	758 9	Y	689	731 0	12 8	35	
12	34472 X	12544	-0-	-21928	-0-	9627 5		Y	NO RPT			35	
01	30442 X	2777	-0-	-27665	-0-	2019 5		Y	NO RPT			35	
02	20944 X	NO RPT	-0-	-20944	-0-			Y	NO RPT			35	

JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290002		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11995		- 16690	
09	27360 X	19177	-0-	-8183	-0-	4 1	15256 3	N	3561	3469 0	102 8	113	
						3917 9							
10	23964 X	23964	-0-	-0-	-0-	5 1	19505 3	N	4049	3976 0	61 8	125	
						4454 9							
11	21270 X	15831	-0-	-5439	-0-	4 1	12727 3	Y	2818	2804 0	53 8	86	
						3100 9							
12	21979 X	-0-	-0-	-21979	-0-			Y	-0-	76 0		10	
01	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-			Y	-0-			10	
02	21644 X	NO RPT	-0-	-21644	-0-			Y	NO RPT			10	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLF CAMP) PDEH LLC ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		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	
09		13800 X	11351	-0-	-2449	-0-	4	1	7939	3	N	3098	3080	0	36	8	92
10		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	3408	9			N	-0-	90	0			2
11		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-					2
12		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					2
01		14260 X	11518	-0-	-2742	-0-	7189	3	4329	9	Y	3935	3809	0	8	8	120
02		10584 X	NO RPT	-0-	-10584	-0-					Y	NO RPT					120

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	290018	COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464						
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-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976						
09		23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	21976	3	51	4	N	1666	2	0	1354	1	551
							1833	9					70	8			
10		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	14058	3	33	4	N	1063	630	0	914	1	39
							1169	9					31	8			
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	4	Y	1042	18	0	582	1	476
							1146	9					5	8			
12		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5880	3	29	4	Y	910	453	0	184	1	749
							1001	9									
*01		12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	2294	572	0	2034	1	428
							2523	9					9	8			
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					428

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #:		5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260						
09		54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	13	1	32477	3	N	11636	11443	0	216	8	339
							9594	5	12800	9							
10		70773 X	58013	-0-	-12760	-0-	15	1	26165	3	N	11858	11700	0	160	8	337
							18789	5	13044	9							
11		71550 X	42097	-0-	-29453	-0-	14	1	19078	3	N	8801	8761	0	138	8	239
							13324	5	9681	9							
12		73935 X	43320	-0-	-30615	-0-	12880	3	19161	5	N	10254	10201	0	4	8	288
							11279	9									
01		58559 X	40164	-0-	-18395	-0-	16019	3	15026	5	N	8290	8293	0	36	8	249
							9119	9									
02		52388 X	NO RPT	-0-	-52388	-0-					N	NO RPT					249

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #:		6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401						
09		59258 X	59258	-0-	-0-	-0-	15	1	28089	3	N	13013	12830	0	153	8	378
							16840	5	14314	9							
10		58280 X	53890	-0-	-4390	-0-	16	1	12617	3	N	12098	12033	0	99	8	344
							27949	5	13308	9							
11		67170 X	47461	-0-	-19709	-0-	16	1	16046	3	N	10199	10157	0	109	8	277
							20180	5	11219	9							
12		69409 X	47088	-0-	-22321	-0-	16307	3	19779	5	N	10002	9995	0	3	8	281
							11002	9									
01		61225 X	30689	-0-	-30536	-0-	4412	3	18377	5	N	7182	7227	0	20	8	216
							7900	9									
02		55300 X	NO RPT	-0-	-55300	-0-					N	NO RPT					216

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				//CONT.//	646827	WELL #:	5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11380 - 18777
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	47070	-0-	47070	409848	10 1	25220 3	N	8776	8700 0	129 8	255		
						12186 5	9654 9							
10	0 W	30030	-0-	30030	439878	10 1	21240 5	N	7982	7931 0	79 8	227		
						8780 9								
11	0 W	23761	-0-	23761	463639	10 1	17022 5	N	6117	6093 0	85 8	166		
						6729 9								
12	0 W	23248	-0-	23248	486887	15865 5	7383 9	N	6712	6686 0	3 8	189		
01	0 W	32210	-0-	32210	519097	18766 5	13444 9	N	12222	12027 0	17 8	367		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	519097			N	NO RPT			367		

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC				WELL #:	6H	RRCID ->	291394	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11337 - 18609		
09	79368 X	79368	-0-	-0-	-0-	21 1	59852 3	N	17723	17531 0	235 8	515		
						19495 9								
10	95270 X	95270	-0-	-0-	-0-	20 1	78004 3	N	15678	15603 0	145 8	445		
						17246 9								
11	76697 X	76697	-0-	-0-	-0-	20 1	62766 3	N	12646	12600 0	147 8	344		
						13911 9								
12	86211 X	78560	-0-	-7651	-0-	65042 3	13518 9	N	12289	12282 0	5 8	346		
01	86211 X	26324	-0-	-59887	-0-	10305 3	9313 5	N	6096	6242 0	17 8	183		
						6706 9								
02	77868 X	NO RPT	-0-	-77868	-0-			N	NO RPT			183		

PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556				WELL #:	1H	RRCID ->	283098	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10295	PERF.10547 - 20368		
09	26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	259 1	22544 2	Y	3003	2921 0		452		
						625 4	3303 9							
10	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	20504 2	513 4	Y	2688	2788 0	2 8	350		
						2957 9								
11	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	17 1	18685 2	Y	2751	2705 0	1 8	395		
						414 4	3026 9							
12	21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	175 1	17479 2	Y	2591	2717 0	9 8	260		
						933 4	2850 9							
01	15252 X	441	-0-	-14811	-0-	382 2	59 9	Y	54	306 0	1 8	7		
02	24948 X	19693	-0-	-5255	-0-	16938 2	2 4	Y	2503	2344 0	12 8	154		
						2753 9								

GAVSTER STATE 32A				WELL #:	1H	RRCID ->	283114	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10736 - 15260		
09	19050 X	18434	-0-	-616	-0-	11 1	15939 2	Y	2258	2140 1		512		
						2484 9								
10	19685 X	18710	-0-	-975	-0-	39 1	16214 2	Y	2234	2333 1	1 8	412		
						2457 9								
11	18570 X	17403	-0-	-1167	-0-	14 1	15124 2	Y	2059	2261 1		210		
						2265 9								
12	19189 X	17899	-0-	-1290	-0-	15286 2	377 4	Y	2033	1820 1		423		
						2236 9								
01	19065 X	15656	-0-	-3409	-0-	1 1	13980 2	Y	1523	1633 1	1 8	312		
						1675 9								
02	15512 X	12341	-0-	-3171	-0-	40 1	10226 2	Y	1886	1716 1	14 8	468		
						2075 9								

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				
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	EOM BALANCE
09	50573 X	50573	-0-	-0-	-0-	44667	2	455	4	Y	4955	5152	0	65 8	176
10	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	5451	9								
						664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6 8	206
*11	47424 X	47424	-0-	-0-	-0-	1254	4	5342	9						
						473	1	38839	2	Y	4523	4460	0	1 8	268
12	44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	3137	4	4975	9						
						4971	1	34182	2	Y	4409	4373	0	3 8	301
01	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	58	4	4850	9						
						32012	2	346	4	Y	3408	3546	0	3 8	160
02	40992 X	15555	-0-	-25437	-0-	3749	9								
						2	1	13796	2	Y	1597	1669	0	1 8	87
						1757	9								
LOST SADDLE 46			WELL #: 1H		RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10617	-		14579				
09	31470 X	27491	-0-	-3979	-0-	32	1	25464	2	N	1762	2088	1		177
10	30938 X	28379	-0-	-2559	-0-	57	4	1938	9						
						27	1	26225	2	N	1930	1432	1	1 8	674
11	28680 X	25830	-0-	-2850	-0-	4	4	2123	9						
						28	1	24061	2	N	1487	1771	1	1 8	389
12	29636 X	26731	-0-	-2905	-0-	105	4	1636	9						
						24645	2	131	4	N	1777	1433	1	13 8	720
01	29636 X	25167	-0-	-4469	-0-	1955	9								
						23192	2	31	4	N	1767	1964	1	6 8	517
02	25648 X	21039	-0-	-4609	-0-	1944	9								
						66	1	19348	2	N	1477	1421	1	19 8	554
						1625	9								
TARVIN STATE 2			WELL #: A 4H		RRCID -> 283261	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 10425	PERF.10461	-		14916				
09	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	27	1	22147	2	N	839	920	1		121
10	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	923	9								
						41	1	22321	2	N	870	707	1	33 8	251
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	957	9								
						41	1	21342	2	N	776	714	1		313
12	23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	36	4	854	9						
						26	1	22158	2	N	809	723	1		399
*01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	890	9								
						27	1	19630	2	N	783	732	1	1 8	449
*02	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	3	4	861	9						
						25	1	18713	2	N	700	550	1	19 8	580
						770	9								
GREENWICH 57-3142			WELL #: 3H		RRCID -> 283333	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 9963	PERF.16537	-		17722				
09	9660 X	1367	-0-	-8293	-0-	1116	2	251	9	Y	228	341	1	3 8	326
10	9982 X	1011	-0-	-8971	-0-	10	1	539	2	Y	420	361	1	4 8	381
						462	9								
*11	9660 X	2448	-0-	-7212	-0-	25	1	2083	2	Y	273	356	1		298
						40	4	300	9						
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	545	1	3749	2	Y	490	537	1		251
						539	9								
*01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	4	Y	567	354	1		464
						624	9								
*02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	8	1	4517	2	Y	539	539	1		464
						20	4	593	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832										
RON 56-8 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 283356		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743		
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	45720 X	39604	-0-	-6116	-0-	39052 2	26 4	N	478	362 1	18 8	372	
10	47244 X	40339	-0-	-6905	-0-	526 9	765 1	N	252	353 1	4 8	267	
*11	44640 X	40084	-0-	-4556	-0-	277 9	474 1	N	282	177 1		372	
12	47157 X	47157	-0-	-0-	-0-	332 4	310 9	N	437	535 1		274	
*01	42939 X	42939	-0-	-0-	-0-	5915 1	40672 2	N	302	176 1	1 8	399	
02	37688 X	35848	-0-	-1840	-0-	89 4	481 9	N	263	368 1		294	
						140 4	332 9						
						35331 2	228 4						
						289 9							
WINCHESTER 57-10			WELL #: 1H		RRCID -> 283358		COMPL. DATE 12/04/2013				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679		
09	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	16836 2	1453 9	N	1321	1077 1	6 8	544	
10	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	228 1	11725 2	N	1203	1401 1	1 8	345	
*11	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	1323 9	137 1	N	1198	1249 1		294	
12	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	1318 9	1517 1	N	1207	1071 1		430	
01	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	1328 9	44 1	N	1224	906 1		748	
02	11256 X	10734	-0-	-522	-0-	2 4	1346 9	N	1011	1261 1		498	
						9517 2	105 4						
						1112 9							
QUINN 6			WELL #: 1H		RRCID -> 283361		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455		
09	6900 X	6603	-0-	-297	-0-	6346 2	257 9	N	234	190 1		174	
10	7192 X	6379	-0-	-813	-0-	6107 2	272 9	N	247	177 1	9 8	235	
11	6960 X	6246	-0-	-714	-0-	5972 2	274 9	N	249	325 1		159	
12	7192 X	5744	-0-	-1448	-0-	5479 2	265 9	N	241	184 1		216	
01	6944 X	6289	-0-	-655	-0-	6011 2	278 9	N	253	181 1		288	
02	6160 X	5263	-0-	-897	-0-	5026 2	237 9	N	215	350 1	5 8	148	
TISDALE UNIT 56-8			WELL #: 1H		RRCID -> 283401		COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852		
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	9586 2	550 9	N	500	362 1	3 8	483	
10	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	185 1	9502 2	N	466	544 1	1 8	404	
*11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	513 9	110 1	N	454	358 1		500	
12	10478 X	9719	-0-	-759	-0-	22 4	499 9	N	483	544 1		439	
*01	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	1165 1	8008 2	N	481	361 1		559	
*02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	15 4	531 9	N	354	371 1		542	
						1016 1	8929 2						
						50 4	529 9						
						8 1	9224 2						
						2 4	389 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	10457	- 17797			
09		38400 X	12423	-0-	-25977	-0-	11277	2	180	4	Y	878	885	1	7	8	263
10		24211 X	11368	-0-	-12843	-0-	966	9	202	1	Y	696	717	1	5	8	237
*11		18330 X	6869	-0-	-11461	-0-	14	4	72	1	Y	655	700	1			192
12		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	137	4	1521	1	Y	1038	895	1			335
*01		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	15	4	13636	2	Y	848	724	1			459
02		11592 X	7485	-0-	-4107	-0-	933	9	11	1	Y	568	555	1			472
			WELL #:		1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	10193	- 19249			
09		15360 X	1600	-0-	-13760	-0-	1487	2	1	4	Y	102	84	1	59	8	32
10		14787 X	4455	-0-	-10332	-0-	112	9	82	1	Y	139	106	1	17	8	48
*11		14310 X	1611	-0-	-12699	-0-	153	9	18	1	Y	127	66	1			109
12		14787 X	1533	-0-	-13254	-0-	140	9	184	1	Y	76	169	1	4	8	12
01		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	84	9	18	1	Y	290	221	1	5	8	76
02		4032 X	2050	-0-	-1982	-0-	319	9	21	1	Y	72	62	1			86
			WELL #:		1H	RRCID ->	283414	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	11009	- 20693			
09		63033 X	63033	-0-	-0-	-0-	62011	2	1022	9	N	929	901	1			331
10		66944 X	66944	-0-	-0-	-0-	42	1	65716	2	N	1007	702	1	4	8	632
11		64179 X	64179	-0-	-0-	-0-	78	4	98	1	N	877	1063	1	3	8	443
12		64708 X	64708	-0-	-0-	-0-	965	9	185	1	N	930	890	1	17	8	466
01		64596 X	64596	-0-	-0-	-0-	1	4	94	1	N	903	1059	1	10	8	300
*02		56975 X	56975	-0-	-0-	-0-	993	9	68	1	N	807	533	1	27	8	547
			WELL #:		B 1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	- 18369			
09		53250 X	29209	-0-	-24041	-0-	27308	2	36	4	Y	1695	1767	0	6	8	61
10		55025 X	25248	-0-	-29777	-0-	1865	9	453	1	Y	1373	1375	0	1	8	58
*11		65737 X	65737	-0-	-0-	-0-	1510	9	746	1	Y	3306	3168	0			196
12		61860 X	61860	-0-	-0-	-0-	3637	9	7398	1	Y	3255	3228	0			223
*01		56378 X	56378	-0-	-0-	-0-	14	4	53017	2	Y	3031	3111	0	1	8	142
02		61796 X	47970	-0-	-13826	-0-	3334	9	7	1	Y	2704	2698	0			148
			WELL #:		1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	- 18369			
			WELL #:		1H	RRCID ->	283481	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	10867	- 18369			

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 74		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773																
09	10620 X	6481	-0-	-4139	-0-	4638	2	20	4	N	1657	1630	1			219
						1823	9									
10	10974 X	6572	-0-	-4402	-0-	4724	2	13	4	N	1668	1422	1	1	8	464
						1835	9									
11	6810 X	5364	-0-	-1446	-0-	3841	2	5	4	N	1380	1565	1	1	8	278
						1518	9									
12	7037 X	6632	-0-	-405	-0-	4800	2	3	4	N	1663	1433	1	7	8	501
						1829	9									
01	6913 X	6202	-0-	-711	-0-	4468	2	8	4	N	1569	1847	1	4	8	219
						1726	9									
02	6048 X	5226	-0-	-822	-0-	3685	2	3	4	N	1398	1217	1	10	8	390
						1538	9									

WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280																
09	5760 X	4742	-0-	-1018	-0-	4064	2	678	9	N	616	513	1			352
						3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280
10	5704 X	4662	-0-	-1042	-0-	3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280
						3857	2	664	9	N	604	666	1			218
11	5220 X	4521	-0-	-699	-0-	3857	2	664	9	N	604	666	1			218
						4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
						4376	2	5	4	N	636	727	1	1	8	237
*01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4376	2	5	4	N	636	727	1	1	8	237
						700	9									
*02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	231	1	4039	2	N	559	363	1	5	8	428
						56	4	615	9							

WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370																
09	38730 X	37904	-0-	-826	-0-	34409	2	1	4	N	3176	3202	1			447
						3494	9									
10	40021 X	37469	-0-	-2552	-0-	34064	2	70	4	N	3032	3023	1	3	8	453
						3335	9									
11	38730 X	33783	-0-	-4947	-0-	30527	2	163	4	N	2812	2638	1	1	8	626
						3093	9									
12	39835 X	35248	-0-	-4587	-0-	32069	2	3179	9	N	2890	2650	1	12	8	854
						7	1	30463	2	N	2821	3202	1	6	8	467
01	39835 X	33784	-0-	-6051	-0-	211	4	3103	9							
						9	1	22601	2	N	2017	2306	1	18	8	160
02	35364 X	24830	-0-	-10534	-0-	1	4	2219	9							

WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104																
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	7	1	5192	2	N	880	1048	1			261
						12	4	968	9							
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5	1	4808	2	N	919	1080	1	1	8	99
						1	4	1011	9							
11	7560 X	6253	-0-	-1307	-0-	6	1	5276	2	N	862	707	1			254
						23	4	948	9							
12	7812 X	7363	-0-	-449	-0-	6188	2	33	4	N	1038	716	1			576
						1142	9									
01	7812 X	6303	-0-	-1509	-0-	5203	2	7	4	N	994	1077	1	1	8	492
						1093	9									
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	12	357	1	1	8	146

WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	27180 X	22278	-0-	-4902	-0-	19150	2	3128	9	N	2844	2854	1	20	8	628
10	26505 X	21357	-0-	-5148	-0-	344	1	17694	2	N	3016	2863	1	19	8	762
*11	25650 X	20342	-0-	-5308	-0-	207	1	17020	2	N	2832	3233	1			361
12	25978 X	20408	-0-	-5570	-0-	3115	9	2163	1	N	2988	2676	1	2	8	671
01	24211 X	2848	-0-	-21363	-0-	87	4	2422	2	N	387	714	1	1	8	343
02	20804 X	4000	-0-	-16804	-0-	392	1	2959	2	N	585	361	1			567
						5	4	644	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

09	25140 X	12861	-0-	-12279	-0-	10842	2	18	4	Y	1819	1882	1	11	8	407
10	25978 X	20874	-0-	-5104	-0-	2001	9	388	1	Y	1925	1870	1	2	8	460
*11	24120 X	20776	-0-	-3344	-0-	45	4	225	1	Y	1775	1897	1			338
12	24552 X	18429	-0-	-6123	-0-	77	4	2072	1	Y	1865	1635	1			568
01	21359 X	19715	-0-	-1644	-0-	57	4	17805	2	Y	1701	1644	1			625
02	19516 X	19289	-0-	-227	-0-	1871	9	17654	2	Y	1476	1539	1			562
						1624	9									

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

09	45930 X	42786	-0-	-3144	-0-	445	1	38763	2	Y	3244	3205	0			489
10	47461 X	42945	-0-	-4516	-0-	10	4	3568	9	Y	3353	3402	0	3	8	437
11	45930 X	36749	-0-	-9181	-0-	39250	2	7	4	Y	3114	3102	0	1	8	448
12	47461 X	36576	-0-	-10885	-0-	3688	9	30	1	Y	3072	3199	0	13	8	308
01	47461 X	39059	-0-	-8402	-0-	15	4	325	1	Y	3010	2931	0	7	8	380
02	37660 X	34858	-0-	-2802	-0-	327	4	35748	2	Y	2743	2935	0	20	8	168
						31836	2	3017	9	Y						

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

09	26910 X	19390	-0-	-7520	-0-	17	1	17625	2	Y	1466	1923	1			113
10	27807 X	24277	-0-	-3530	-0-	135	4	1613	9	Y	1619	1392	1	33	8	307
11	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	22228	2	268	4	Y	1379	1565	1			121
12	26321 X	26321	-0-	-0-	-0-	1781	9	36	1	Y	1429	1127	1			423
01	31421 X	31421	-0-	-0-	-0-	20	4	57	1	Y	1774	1639	1	1	8	557
*02	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	9	Y	1203	1341	1	15	8	404
						38	1	1951	9	Y						
						12	1	41	4	Y						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHED 4144		//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
WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543																
09	47346 X	47346	-0-	-0-	-0-	154	1	40734	2	Y	5871	5880	0			125
10	48131 X	48131	-0-	-0-	-0-	6458	9									139
11	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	41529	2	6602	9	Y	6002	5985	0	3	8	131
						39937	2	6	4	Y	5717	5724	0	1	8	
						6289	9									
12	46788 X	46788	-0-	-0-	-0-	40393	2	1	4	Y	5813	5791	0	13	8	140
						6394	9									
*01	47914 X	47914	-0-	-0-	-0-	41540	2	4	4	Y	5791	5788	0	8	8	135
						6370	9									
02	36960 X	34333	-0-	-2627	-0-	29779	2	8	4	Y	4133	4115	0	21	8	132
						4546	9									
WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837																
09	39480 X	39308	-0-	-172	-0-	130	1	34362	2	Y	4378	4384	0			93
						4816	9									
10	40796 X	36719	-0-	-4077	-0-	32341	2	4378	9	Y	3980	3978	0	3	8	92
11	39480 X	35868	-0-	-3612	-0-	31280	2	9	4	Y	4163	4157	0	3	8	95
						4579	9									
12	40610 X	34422	-0-	-6188	-0-	29998	2	4424	9	Y	4022	4004	0	17	8	96
01	40610 X	30918	-0-	-9692	-0-	26868	2	1	4	Y	3681	3683	0	8	8	86
						4049	9									
02	36512 X	21806	-0-	-14706	-0-	18925	2	9	4	Y	2611	2589	0	25	8	83
						2872	9									
WELL #: B 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177																
09	26310 X	26120	-0-	-190	-0-	16	1	23455	2	Y	2408	2287	1			558
						2649	9									
10	27187 X	26133	-0-	-1054	-0-	56	1	23469	2	Y	2371	2491	1	2	8	436
						2608	9									
11	26310 X	24743	-0-	-1567	-0-	21	1	22163	2	Y	2326	2514	1			248
						2559	9									
12	27187 X	24188	-0-	-2999	-0-	21447	2	339	4	Y	2184	1931	1			501
						2402	9									
01	27001 X	22983	-0-	-4018	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
						2578	9									
02	21700 X	20733	-0-	-967	-0-	75	1	19288	2	Y	1245	1529	1	15	8	261
						1370	9									
WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781																
09	25140 X	20161	-0-	-4979	-0-	18930	2	6	4	Y	1114	1091	1	12	8	240
						1225	9									
10	22692 X	20057	-0-	-2635	-0-	337	1	18455	2	Y	1127	1115	1	2	8	250
						25	4	1240	9							
*11	20760 X	20489	-0-	-271	-0-	231	1	19024	2	Y	1121	1162	1			209
						1	4	1233	9							
12	21452 X	17490	-0-	-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1			327
						1189	9									
01	21452 X	17223	-0-	-4229	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411
*02	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21165	2	1068	9	Y	971	1010	1			372

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		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 #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838																
09	32700 X	22414	-0-	-10286	-0-	88	1	16850	2	Y	4978	4933	0			45
						5476	9									
10	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	18612	2	10	4	Y	5320	5286	0	6	8	73
						5852	9									
11	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	19227	2	3	4	Y	5310	5299	0	2	8	82
						5841	9									
12	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	3096	1	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115
						6012	9									
*01	31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	2856	1	22242	2	Y	5479	5518	0	13	8	63
						12	4	6027	9							
02	18312 X	5231	-0-	-13081	-0-	496	1	3574	2	Y	1054	1071	0	38	8	8
						2	4	1159	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516																
09	29550 X	26602	-0-	-2948	-0-	3	1	25372	2	N	1115	1052	0			464
						1227	9									
10	29419 X	26816	-0-	-2603	-0-	5	1	25600	2	N	1101	1200	0	2	8	363
						1211	9									
11	28110 X	25759	-0-	-2351	-0-	24540	2	1219	9	N	1108	1057	0	1	8	413
						24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708
12	28303 X	26025	-0-	-2278	-0-	24714	2	138	4	N	1106	1305	0	4	8	505
						1217	9									
01	28148 X	26069	-0-	-2079	-0-	20817	2	514	4	N	898	953	0	11	8	439
						988	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500																
09	135390 X	69304	-0-	-66086	-0-	1637	1	63379	2	Y	3874	3903	0	77	8	257
						27	4	4261	9							
10	139903 X	51152	-0-	-88751	-0-	1913	1	46600	2	Y	2336	2464	0	13	8	116
						69	4	2570	9							
*11	79650 X	57907	-0-	-21743	-0-	1628	1	52768	2	Y	2455	2425	0	1	8	145
						810	4	2701	9							
12	82305 X	79169	-0-	-3136	-0-	12103	1	63407	2	Y	3253	3222	0	4	8	172
						81	4	3578	9							
*01	93370 X	93370	-0-	-0-	-0-	2018	1	87136	2	Y	3710	3710	0	5	8	167
						135	4	4081	9							
*02	88781 X	88781	-0-	-0-	-0-	1295	1	83847	2	Y	3281	3258	0	1	8	189
						30	4	3609	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439																
09	58608 X	58608	-0-	-0-	-0-	781	1	49028	2	Y	7999	7995	0	33	8	189
						8799	9									
10	51981 X	51981	-0-	-0-	-0-	1503	1	41767	2	Y	7919	7900	0	7	8	201
						8711	9									
*11	45390 X	41947	-0-	-3443	-0-	1004	1	33561	2	Y	6564	6588	0			177
						162	4	7220	9							
12	47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	5570	1	34426	2	Y	6835	6828	0	2	8	182
						70	4	7519	9							
01	46903 X	40154	-0-	-6749	-0-	423	1	33347	2	Y	5742	5766	0	2	8	156
						68	4	6316	9							
*02	39348 X	39348	-0-	-0-	-0-	143	1	32728	2	Y	5816	5752	0			220
						79	4	6398	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146						
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	
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	200	1	199	2	Y	56	30	0	26	8	2
						16	4	62	9							
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	166	1	19	2	Y	51	30	0	22	8	1
						33	4	56	9							
*11	360 N	87	-0-	-273	-0-	86	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	342	1	39	9	Y	35	31	0	2	8	2
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	171	1	55	2	Y	33	32	0	2	8	1
						12	4	36	9							
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	84	4	Y	12	12	0			1
						13	9									
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643						
09	89550 X	35356	-0-	-54194	-0-	510	1	32916	2	Y	1744	1716	0	26	8	41
						12	4	1918	9							
10	92535 X	89214	-0-	-3321	-0-	2659	1	81531	2	Y	4567	4483	0	9	8	116
						5024	9									
*11	89550 X	87143	-0-	-2407	-0-	2018	1	79936	2	Y	4582	4574	0			124
						149	4	5040	9							
12	91295 X	87830	-0-	-3465	-0-	11289	1	71483	2	Y	4561	4561	0	2	8	122
						41	4	5017	9							
*01	90343 X	90343	-0-	-0-	-0-	771	1	84612	2	Y	4464	4462	0	3	8	121
						50	4	4910	9							
02	76832 X	76328	-0-	-504	-0-	242	1	71878	2	Y	3792	3770	0			143
						37	4	4171	9							
BUCKSKIN STATE 1003 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373						
09	60090 X	55760	-0-	-4330	-0-	700	1	45679	2	Y	8528	8470	0	36	8	201
						9381	9									
10	62093 X	58617	-0-	-3476	-0-	1728	1	46905	2	Y	9076	9039	0	7	8	231
						9984	9									
*11	60090 X	53468	-0-	-6622	-0-	1286	1	42493	2	Y	8284	8291	0			224
						577	4	9112	9							
12	57629 X	53388	-0-	-4241	-0-	6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2	8	220
						19	4	9063	9							
01	58621 X	54545	-0-	-4076	-0-	568	1	44863	2	Y	8156	8152	0	3	8	221
						142	4	8972	9							
*02	45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	166	1	37629	2	Y	6835	6797	0			259
						19	4	7519	9							
WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287143		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886						
09	42060 X	18979	-0-	-23081	-0-	3	1	16192	2	Y	2526	2711	0			148
						5	4	2779	9							
10	43462 X	27934	-0-	-15528	-0-	24436	2	5	4	Y	3175	2985	0	3	8	335
						3493	9									
11	42060 X	34659	-0-	-7401	-0-	30924	2	3735	9	Y	3395	3473	0	1	8	256
12	36611 X	20892	-0-	-15719	-0-	18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12	8	217
01	27931 X	22160	-0-	-5771	-0-	64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7	8	240
						2932	9									
02	32340 X	21749	-0-	-10591	-0-	19087	2	2662	9	Y	2420	2444	0	19	8	197

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINDY MOUNTAIN 7879 2U		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699																
09	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	6	1	33444	2	Y	4326	4583	0			253
10	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	4759	9	21019	2	Y	3080	3004	0	4	8	325
11	25140 X	18431	-0-	-6709	-0-	3388	9	15277	2	Y	2867	2974	0	1	8	217
12	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	26363	2	4282	9	Y	3893	3744	0	20	8	346
01	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9	8	296
02	35672 X	26861	-0-	-8811	-0-	3616	9	23178	2	Y	3348	3340	0	32	8	272

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498																
09	90810 X	90810	-0-	-0-	-0-	1039	1	84109	2	Y	5147	5139	0	42	8	121
10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	5662	9	2449	1	Y	5546	5518	0	8	8	141
*11	80047 X	80047	-0-	-0-	-0-	6101	9	1801	1	Y	5304	5302	0			143
12	81592 X	81356	-0-	-236	-0-	78	4	72334	2	Y	5366	5364	0	2	8	143
01	83907 X	83907	-0-	-0-	-0-	10287	1	65063	2	Y	5298	5294	0	3	8	144
02	77840 X	66663	-0-	-11177	-0-	103	4	5834	9	Y	4385	4363	0			166

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518																
09	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	78	1	14946	2	Y	2902	2876	0			26
10	20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	3192	9	16891	2	Y	3177	3155	0	4	8	44
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	3495	9	17459	2	Y	2922	2918	0	3	8	45
12	23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001	2	Y	2752	2723	0	16	8	58
01	24355 X	24355	-0-	-0-	-0-	3027	9	4189	1	Y	2842	2858	0	9	8	33
*02	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3126	9	3815	1	Y	2613	2602	0	24	8	20

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-4191	-0-	207	2	3	4	Y	799	805	0			14
10	5456 X	1193	-0-	-4263	-0-	879	9	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280 X	4907	-0-	-373	-0-	463	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456 X	2734	-0-	-2722	-0-	3444	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
01	4991 X	3205	-0-	-1786	-0-	1213	2	1515	9	Y	1334	1334	0	1	8	18
02	4592 X	2219	-0-	-2373	-0-	1669	2	2	1	Y	988	989	0	5	8	12

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897																
09	5280 X	1089	-0-	-419												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TIN CUP 81		//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 #: 1H		RRCID -> 289089	COMPL. DATE 03/04/2016	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10449 - 14457									
09		3382 X	3382	-0-	-0-	1946	2	51	4	N	1259	1060	1			526
10		2635 X	2635	-0-	-0-	1385	9	1648	2	N	863	1084	1	1	8	304
11		897 X	897	-0-	-0-	949	9	14	4	N	803	508	1			599
12		2387 X	2387	-0-	-0-	1583	2	803	9	N	730	877	1	3	8	449
01		4278 X	2180	-0-	-2098	6	1	689	9	N	626	694	1	1	8	380
02		3164 X	2420	-0-	-744	38	1	1	4	N	588	519	1	4	8	445
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF.11290 - 21809									
09		14490 X	13599	-0-	-891	55	1	3032	9	Y	2756	2731	0			25
10		17365 X	17365	-0-	-0-	14061	2	15644	2	Y	3004	2986	0	2	8	41
11		18777 X	18777	-0-	-0-	15644	2	4389	1	Y	2848	2844	0	1	8	44
12		26569 X	26569	-0-	-0-	4389	1	3277	9	Y	2979	2950	0	11	8	62
01		20336 X	20336	-0-	-0-	3432	1	3065	9	Y	2786	2811	0	5	8	32
02		17528 X	15384	-0-	-2144	2601	1	2310	9	Y	2100	2099	0	17	8	16
		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11395 - 16164									
09		9000 X	1648	-0-	-7352	738	2	906	9	Y	824	825	0			14
10		9300 X	2267	-0-	-7033	1396	2	4097	2	Y	792	789	0	1	8	16
11		7050 X	5233	-0-	-1817	4097	2	3022	2	Y	1033	1036	0	1	8	12
12		4681 X	4124	-0-	-557	3022	2	1096	9	Y	996	989	0	5	8	14
*01		7201 X	7201	-0-	-0-	5868	2	1222	9	Y	1111	1107	0	3	8	15
02		4872 X	3812	-0-	-1060	6	1	31	4	Y	890	887	0	7	8	11
		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10689	PERF.11357 - 18995									
09		12685 X	12685	-0-	-0-	52	1	2672	9	Y	2429	2407	0			22
10		13639 X	13639	-0-	-0-	10809	2	2754	9	Y	2504	2489	0	2	8	35
11		13205 X	13205	-0-	-0-	10528	2	4050	1	Y	2434	2430	0	1	8	38
12		14846 X	14846	-0-	-0-	3338	1	2582	9	Y	2347	2326	0	10	8	49
*01		21335 X	21335	-0-	-0-	4050	1	13	4	Y	2724	2735	0	7	8	31
*02		16619 X	16619	-0-	-0-	3421	1	8	4	Y	2192	2190	0	16	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75810 X	64394	-0-	-11416	-0-	54 1	56741 2	18 4	7581 9	Y	6892	6938 0			189
10	78337 X	64155	-0-	-14182	-0-	62 1	56743 2	5 4	7345 9	Y	6677	6677 0	3 8		186
11	75810 X	61781	-0-	-14029	-0-	72 1	54127 2	651 4	6931 9	Y	6301	6299 0	1 8		187
12	71641 X	62625	-0-	-9016	-0-	76 1	55383 2	272 4	6894 9	Y	6267	6262 0	14 8		178
01	66526 X	61988	-0-	-4538	-0-	78 1	54868 2	302 4	6740 9	Y	6127	6154 0	8 8		143
02	54180 X	51827	-0-	-2353	-0-	85 1	46170 2	104 4	5468 9	Y	4971	4869 0	22 8		223
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732				
09	45990 X	39231	-0-	-6759	-0-	37 1	34269 2	12 4	4913 9	Y	4466	4509 0			123
10	47523 X	36858	-0-	-10665	-0-	41 1	32061 2	3 4	4753 9	Y	4321	4319 0	4 8		121
11	43110 X	34518	-0-	-8592	-0-	46 1	29325 2	585 4	4562 9	Y	4147	4143 0	2 8		123
12	44547 X	34588	-0-	-9959	-0-	49 1	29795 2	189 4	4555 9	Y	4141	4130 0	16 8		118
01	42687 X	32121	-0-	-10566	-0-	48 1	27570 2	205 4	4298 9	Y	3907	3926 0	8 8		91
02	30576 X	27210	-0-	-3366	-0-	54 1	23648 2	57 4	3451 9	Y	3137	3063 0	25 8		140
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430				
09	39870 X	31641	-0-	-8229	-0-	31 1	27835 2	10 4	3765 9	Y	3423	3454 0			94
10	41199 X	32080	-0-	-9119	-0-	37 1	28360 2	3 4	3680 9	Y	3345	3344 0	2 8		93
11	32940 X	31498	-0-	-1442	-0-	44 1	27531 2	388 4	3535 9	Y	3214	3211 0	1 8		95
12	34038 X	31282	-0-	-2756	-0-	47 1	27582 2	171 4	3482 9	Y	3165	3160 0	10 8		90
01	34038 X	32494	-0-	-1544	-0-	50 1	28745 2	201 4	3498 9	Y	3180	3191 0	5 8		74
*02	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-	64 1	30059 2	60 4	3248 9	Y	2953	2880 0	15 8		132
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743				
09	57000 X	47668	-0-	-9332	-0-	43 1	41651 2	14 4	5960 9	Y	5418	5473 0			149
10	58900 X	48518	-0-	-10382	-0-	50 1	42196 2	4 4	6268 9	Y	5698	5683 0	5 8		159
11	51630 X	44775	-0-	-6855	-0-	56 1	38412 2	482 4	5825 9	Y	5295	5294 0	3 8		157
12	53351 X	46106	-0-	-7245	-0-	59 1	39861 2	256 4	5930 9	Y	5391	5372 0	23 8		153
01	51925 X	46227	-0-	-5698	-0-	61 1	40027 2	264 4	5875 9	Y	5341	5356 0	13 8		125
02	41216 X	39646	-0-	-1570	-0-	68 1	34556 2	81 4	4941 9	Y	4492	4382 0	34 8		201

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832															
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
09	26820 X	22713	-0-	-4107	-0-	352 1	19871 2	Y	2163	2221 0		97					
10	27714 X	26311	-0-	-1403	-0-	111 4	2379 9	Y	2102	2130 0	3 8	66					
11	26820 X	24622	-0-	-2198	-0-	224 1	23433 2	Y	1853	1854 0	1 8	64					
12	49015 X	49015	-0-	-0-	-0-	342 4	2312 9	Y	3749	3640 0	26 8	147					
*01	60519 X	60519	-0-	-0-	-0-	555 1	21783 2	Y	4008	4047 0	17 8	91					
*02	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	246 4	2038 9	Y	3329	3255 0	39 8	126					
						49 1	44841 2	Y									
						1 4	4124 9	Y									
						96 1	55976 2	Y									
						38 4	4409 9	Y									
						87 1	38053 2	Y									
						401 4	3662 9	Y									
TINMAN 8180 8U										WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452	
09	27390 X	19405	-0-	-7985	-0-	274 1	14847 2	Y	3794	3862 0		171					
10	26691 X	20394	-0-	-6297	-0-	111 4	4173 9	Y	3913	3960 0	2 8	122					
11	33529 X	33529	-0-	-0-	-0-	165 1	15579 2	Y	3616	3613 0	1 8	124					
12	35286 X	35286	-0-	-0-	-0-	346 4	4304 9	Y	3245	3231 0	10 8	128					
01	21297 X	11588	-0-	-9709	-0-	711 1	28500 2	Y	1817	1901 0	3 8	41					
02	31304 X	14525	-0-	-16779	-0-	340 4	3978 9	Y	2063	2010 0	15 8	79					
						34 1	31579 2	Y									
						103 4	3570 9	Y									
						36 1	9530 2	Y									
						23 4	1999 9	Y									
						57 1	11799 2	Y									
						400 4	2269 9	Y									
BUCKSKIN STATE 1003 6U										WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 03/24/2021		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BUCKSKIN STATE 1003 8U										WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
BUCKSKIN STATE 1003 5U										WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 03/08/2021		TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832								
BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	10012 - 22424							
09	SHUT IN	47772	-0-	47772	156649	1543	1	42914	2	Y	2964	3061	0	29	8	199
						55	4	3260	9							
10	SHUT IN	127014	-0-	127014	283663	4400	1	112819	2	Y	8797	8541	0	17	8	438
						118	4	9677	9							
*11	437819 X	154156	-0-	-283663	-0-	4040	1	138833	2	Y	9447	9326	0	1	8	558
						891	4	10392	9							
12	169598 X	169598	-0-	-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4	8	484
						4	4	10038	9							
*01	157559 X	157559	-0-	-0-	-0-	3296	1	145424	2	Y	8013	8129	0	6	8	362
						25	4	8814	9							
02	138264 X	126619	-0-	-11645	-0-	1809	1	117872	2	Y	6280	6280	0	1	8	361
						30	4	6908	9							

GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	11371 - 18691							
*09	34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	28214	2	6192	9	Y	5629	5651	0			95
*10	55003 X	55003	-0-	-0-	-0-	46941	2	1	4	Y	7328	7272	0	7	8	144
						8061	9									
*11	40680 X	21212	-0-	-19468	-0-	17334	2	3878	9	Y	3525	3624	0	3	8	42
*12	42036 X	32212	-0-	-9824	-0-	27302	2	14	4	Y	4451	4405	0	27	8	61
						4896	9									
*01	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	19416	2	125	4	Y	4123	4115	0	14	8	55
						4535	9									
*02	21948 X	21948	-0-	-0-	-0-	37	1	18124	2	Y	3392	3365	0	40	8	42
						56	4	3731	9							

GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11042 - 21425							
*09	51772 X	51772	-0-	-0-	-0-	39607	2	13	4	Y	11047	11072	0			187
						12152	9									
*10	47284 X	47284	-0-	-0-	-0-	36493	2	1	4	Y	9809	9797	0	6	8	193
						10790	9									
*11	43590 X	39361	-0-	-4229	-0-	29931	2	9430	9	Y	8573	8662	0	3	8	101
*12	45262 X	45262	-0-	-0-	-0-	36494	2	15	4	Y	7957	7918	0	30	8	110
						8753	9									
*01	34711 X	34711	-0-	-0-	-0-	26413	2	167	4	Y	7392	7390	0	14	8	98
						8131	9									
*02	33791 X	33791	-0-	-0-	-0-	54	1	26711	2	Y	6319	6297	0	41	8	79
						75	4	6951	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832												
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 10434		PERF.10888		- 21144		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79014 X	79014	-0-	-0-	-0-	1088	1	57089	2	Y	18760	18787	0	264
						201	4	20636	9					
*10	69348 X	69348	-0-	-0-	-0-	688	1	50873	2	Y	15786	15795	0	250
						422	4	17365	9			5	8	
11	68903 X	68903	-0-	-0-	-0-	76	1	52425	2	Y	14911	14884	0	274
						16402	9					3	8	
12	68975 X	65819	-0-	-3156	-0-	217	1	50470	2	Y	13756	13736	0	270
						15132	9					24	8	
01	68975 X	64122	-0-	-4853	-0-	49674	2	228	4	Y	12927	12931	0	255
						14220	9					11	8	
*02	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	348	1	32875	2	Y	9163	9145	0	240
						33	4	10079	9			33	8	
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 4H		RRCID -> 291767		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 10636		PERF.11178		- 21433		
*09	65412 X	65412	-0-	-0-	-0-	914	1	47983	2	Y	14836	14803	0	208
						195	4	16320	9					
*10	54312 X	50161	-0-	-4151	-0-	496	1	36630	2	Y	11682	11700	0	185
						185	4	12850	9			5	8	
*11	60927 X	60927	-0-	-0-	-0-	70	1	48562	2	Y	11177	11154	0	205
						12295	9					3	8	
*12	69755 X	69755	-0-	-0-	-0-	248	1	57739	2	Y	10698	10669	0	210
						11768	9					24	8	
*01	66984 X	66984	-0-	-0-	-0-	55875	2	242	4	Y	9879	9883	0	195
						10867	9					11	8	
*02	50191 X	50191	-0-	-0-	-0-	437	1	41295	2	Y	7656	7617	0	200
						37	4	8422	9			34	8	
BUZZARD NORTH 6972		WELL #: B 2H		RRCID -> 291817		COMPL. DATE 06/17/2021		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11025		- 21013		
*09	64590 X	64285	-0-	-305	-0-	927	1	48676	2	Y	13166	13189	0	185
						199	4	14483	9					
*10	66743 X	56473	-0-	-10270	-0-	568	1	41963	2	Y	11640	11633	0	184
						1138	4	12804	9			8	8	
*11	64590 X	41700	-0-	-22890	-0-	44	1	30454	2	Y	10184	10179	0	187
						11202	9					2	8	
*12	66743 X	33456	-0-	-33287	-0-	99	1	22970	2	Y	9443	9413	0	185
						10387	9					32	8	
*01	66743 X	32429	-0-	-34314	-0-	22416	2	133	4	Y	8982	8976	0	177
						9880	9					14	8	
*02	60284 X	25420	-0-	-34864	-0-	186	1	17597	2	Y	6924	6855	0	180
						21	4	7616	9			66	8	
ARGENTINE STATE 7170 14U		WELL #: A 14H		RRCID -> 291880		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10399		PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			WELL #: A 8H			RRCID -> 291906			COMPL. DATE 05/17/2021			TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797		
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		
*05	0 W	49604	-0-	49604	49604	1166 1	34620 2	Y	11183	10891 0	2 8	290		
						1517 4	12301 9							
*06	0 W	68524	-0-	68524	118128	924 1	49622 2	Y	16257	16309 0	15 8	223		
						95 4	17883 9							
*07	0 W	52590	-0-	52590	170718	38997 2	8 4	Y	12350	12437 0	2 8	134		
						13585 9								
08	0 W	44824	-0-	44824	215542	33492 2	11332 9	Y	10302	10171 0	33 8	232		
09	0 W	35741	-0-	35741	251283	26809 2	8932 9	Y	8120	8113 0		239		
*10	0 W	34089	-0-	34089	285372	25864 2	1 4	Y	7476	7482 0	4 8	229		
						8224 9								
*11	0 W	29402	-0-	29402	314774	8 1	22092 2	Y	6635	6616 0	2 8	246		
						7299 9								
12	0 W	25682	-0-	25682	340456	19575 2	6107 9	Y	5552	5578 0	14 8	206		
*01	0 W	26678	-0-	26678	367134	20836 2	30 4	Y	5284	5239 0	8 8	243		
						5812 9								
02	0 W	22657	-0-	22657	389791	17438 2	52 4	Y	4697	4687 0	18 8	235		
						5167 9								

GRIZZLY NORTH 7673			WELL #: S 3H			RRCID -> 291917			COMPL. DATE 05/17/2021			TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699		
*05	0 W	52104	-0-	52104	52104	1264 1	37520 2	Y	10977	10692 0	1 8	284		
						1245 4	12075 9							
*06	0 W	69969	-0-	69969	122073	939 1	50410 2	Y	16843	16881 0	15 8	231		
						93 4	18527 9							
*07	0 W	52263	-0-	52263	174336	38438 2	8 4	Y	12561	12654 0	1 8	137		
						13817 9								
08	0 W	38380	-0-	38380	212716	28105 2	10275 9	Y	9341	9236 0	32 8	210		
09	0 W	34205	-0-	34205	246921	25415 2	8790 9	Y	7991	7965 0		236		
*10	0 W	29599	-0-	29599	276520	21956 2	1 4	Y	6947	6967 0	4 8	212		
						7642 9								
*11	0 W	23981	-0-	23981	300501	6 1	17516 2	Y	5869	5862 0	2 8	217		
						3 4	6456 9							
12	0 W	24946	-0-	24946	325447	18516 2	6430 9	Y	5845	5831 0	14 8	217		
*01	0 W	22166	-0-	22166	347613	16441 2	41 4	Y	5167	5140 0	7 8	237		
						5684 9								
02	0 W	17633	-0-	17633	365246	12934 2	13 4	Y	4260	4265 0	19 8	213		
						4686 9								

ARGENTINE STATE 7170 15U			WELL #: B 15H			RRCID -> 291923			COMPL. DATE 11/15/2021			TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U			WELL #: B 2H			RRCID -> 291926			COMPL. DATE 01/24/2022			TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U			WELL #: A 1H			RRCID -> 291934			COMPL. DATE 12/29/2021			TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
		WELL #: A 5H		RRCID ->	291947	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10406	-	16797	
*05	0 W	43201	-0-	43201	43201	739 1	21934 2	Y	17157	16710	0	3 8	444	
						1655 4	18873 9							
*06	0 W	91271	-0-	91271	134472	1125 1	60415 2	Y	26924	26983	0	15 8	370	
						115 4	29616 9							
*07	0 W	74860	-0-	74860	209332	54811 2	7 4	Y	18220	18390	0	2 8	198	
						20042 9								
08	0 W	63288	-0-	63288	272620	47108 2	16180 9	Y	14709	14544	0	31 8	332	
09	0 W	50820	-0-	50820	323440	38150 2	12670 9	Y	11518	11510	0		340	
*10	0 W	47345	-0-	47345	370785	36002 2	1 4	Y	10311	10332	0	4 8	315	
						11342 9								
*11	0 W	40371	-0-	40371	411156	11 1	30534 2	Y	8930	8911	0	3 8	331	
						3 4	9823 9							
12	0 W	40716	-0-	40716	451872	31400 2	9316 9	Y	8469	8470	0	16 8	314	
*01	0 W	38622	-0-	38622	490494	29876 2	57 4	Y	7899	7842	0	8 8	363	
						8689 9								
02	0 W	35482	-0-	35482	525976	27923 2	94 4	Y	6786	6808	0		341	
						7465 9								

BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H		RRCID ->	292126	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10251	-	19648
06	0 W	34219	-0-	34219	34219	692 1	23555 2	N	8957	8827	0		130
						119 4	9853 9						
07	0 W	98433	-0-	98433	132652	345 1	69244 2	N	23943	23858	0		215
						2507 4	26337 9						
08	0 W	84639	-0-	84639	217291	685 1	61583 2	N	19307	19230	0	68 8	224
						1133 4	21238 9						
09	0 W	63660	-0-	63660	280951	906 1	47530 2	N	13682	13714	0		192
						174 4	15050 9						
10	0 W	57381	-0-	57381	338332	578 1	42730 2	N	11841	11838	0	7 8	188
						1048 4	13025 9						
11	0 W	53555	-0-	53555	391887	60 1	41751 2	N	10676	10663	0	5 8	196
						11744 9							
12	0 W	50982	-0-	50982	442869	172 1	39976 2	N	9849	9820	0	32 8	193
						10834 9							
01	0 W	44420	-0-	44420	487289	34919 2	171 4	N	8482	8493	0	15 8	167
						9330 9							
02	0 W	34871	-0-	34871	522160	288 1	27269 2	N	6624	6589	0	29 8	173
						28 4	7286 9						

ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H		RRCID ->	292141	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE		703352		WELL #: 201HL		RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11228	-	15628
09	DLQ G-10	2158	-0-	2158	4565	1944 3	130 4	Y	76	78	1		26		
						84 9									
10	DLQ G-10	2035	-0-	2035	6600	1797 3	53 4	Y	168	171	1		23		
						185 9									
11	DLQ G-10	2072	-0-	2072	8672	1790 3	107 4	Y	159	157	1		25		
						175 9									
12	12607 X	3935	-0-	-8672	-0-	3393 3	282 4	Y	236	236	1	3 8	22		
						260 9									
*01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2919 3	184 4	Y	213	224	1		11		
						234 9									
*02	2800 N	3061	-0-	261	261	2663 3	177 4	Y	201	195	1		17		
						221 9									

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		

09	DLQ	G-10	12362	-0-	12362	26116	9326	3	624	4	Y	2193	2246	1	207
							2412	9							
10	DLQ	G-10	17070	-0-	17070	43186	13508	3	399	4	Y	2875	2936	1	145
							3163	9						1	8
11	DLQ	G-10	14556	-0-	14556	57742	11134	3	666	4	Y	2505	2471	1	179
							2756	9							
12		70046 X	12304	-0-	-57742	-0-	8806	3	733	4	Y	2514	2513	1	148
							2765	9						32	8
*01		10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	7576	3	477	4	Y	2279	2394	1	33
							2507	9							
02		15428 X	9735	-0-	-5693	-0-	6913	3	460	4	Y	2147	2084	1	96
							2362	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200															
09	DLQ	G-10	20812	-0-	20812	43424	16891	3	75	4	Y	3496	3471	1	393
							3846	9							
10	DLQ	G-10	26363	-0-	26363	69787	22408	3	3955	9	Y	3595	3797	1	191
							21253	3	7	4	Y	3654	3467	1	378
11	DLQ	G-10	25279	-0-	25279	95066	4019	9							
							28252	3	55	4	Y	4649	4412	1	562
							5114	9						53	8
12		128487 X	33421	-0-	-95066	-0-	23983	3	40	4	Y	4081	4473	1	170
							4489	9							
*01		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	17740	3	112	4	Y	3547	3371	1	346
							3902	9							
02		23800 X	21754	-0-	-2046	-0-									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672															
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2372	895	3	60	4	Y	153	157	1	67
							168	9							
10	DLQ	G-10	2320	-0-	2320	4692	59	2	2012	3	Y	226	231	1	62
							249	9							
11	DLQ	G-10	1964	-0-	1964	6656	1650	3	99	4	Y	195	192	1	65
							215	9							
12		8157 X	1501	-0-	-6656	-0-	1201	3	100	4	Y	182	183	1	62
							200	9						2	8
*01		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1080	3	68	4	Y	175	183	1	54
							193	9							
02		2100 X	1178	-0-	-922	-0-	943	3	63	4	Y	156	152	1	58
							172	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440															
09	DLQ	G-10	9702	-0-	9702	20654	7421	3	496	4	Y	1623	1663	1	184
							1785	9							
10	DLQ	G-10	10122	-0-	10122	30776	8046	3	238	4	Y	1671	1707	1	148
							1838	9							
11	DLQ	G-10	8776	-0-	8776	39552	6764	3	405	4	Y	1461	1441	1	168
							1607	9							
12		47541 X	7989	-0-	-39552	-0-	5833	3	486	4	Y	1518	1518	1	149
							1670	9						19	8
*01		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	5247	3	331	4	Y	1439	1512	1	76
							1583	9							
02		9156 X	6311	-0-	-2845	-0-	4579	3	305	4	Y	1297	1259	1	114
							1427	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		214HU	RRCID ->	282285	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10810	- 15426	
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	DLQ G-10	10116	-0-	10116	21672	7641 3	511 4	Y	1785	1828	1		159
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	29809	1964 9	184 4	Y	1585	1620	1		124
11	DLQ G-10	7656	-0-	7656	37465	6209 3	344 4	Y	1424	1404	1		144
12	49535 X	12070	-0-	-37465	-0-	1744 9	773 4	Y	1832	1832	1	23 8	121
*01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	5746 3	526 4	Y	1738	1825	1		34
*02	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	1566 9	485 4	Y	1565	1520	1		79
						9282 3							
						2015 9							
						8351 3							
						1912 9							
						7287 3							
						1722 9							

BRIGHAM FUENTE		WELL #:		4401HU	RRCID ->	282389	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	10999	PERF.11200	- 18255	
09	DLQ G-10	26228	-0-	26228	50917	23673 3	79 4	Y	2251	2237	1		253
10	DLQ G-10	27620	-0-	27620	78537	2476 9	2506 9	Y	2278	2410	1		121
11	DLQ G-10	21840	-0-	21840	100377	25114 3	8 4	Y	1817	1750	1		188
12	101970 X	1593	-0-	-100377	-0-	19833 3	52 4	Y	88	242	1	27 8	7
*01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	1999 9	28 4	Y	1268	1222	1		53
02	24948 X	19159	-0-	-5789	-0-	1444 3	117 4	Y	1778	1658	1		173
						97 9							
						13250 3							
						1395 9							
						17086 3							
						1956 9							

DURHAM SMITH FUENTE		WELL #:		207HL	RRCID ->	282450	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11099	- 15639	
09	DLQ G-10	7640	-0-	7640	16137	6057 3	405 4	Y	1071	1097	1		120
10	DLQ G-10	11227	-0-	11227	27364	1178 9	277 4	Y	1444	1475	1		89
11	DLQ G-10	10219	-0-	10219	37583	9362 3	500 4	Y	1236	1219	1		106
12	49256 X	11673	-0-	-37583	-0-	1588 9	800 4	Y	1152	1152	1	15 8	91
*01	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8359 3	545 4	Y	1092	1147	1		36
02	10136 X	9125	-0-	-1011	-0-	1360 9	502 4	Y	984	955	1		65
						9606 3							
						1267 9							
						8642 3							
						1201 9							
						7541 3							
						1082 9							

LONG YUENGLING		WELL #:		L 03H	RRCID ->	283149	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10820	- 18434	
09	DLQ G-10	28651	-0-	28651	61309	26391 3	6 4	Y	2049	1995	0		158
10	DLQ G-10	30284	-0-	30284	91593	2254 9	8 4	Y	2113	2163	0		108
11	DLQ G-10	28204	-0-	28204	119797	27952 3	52 4	Y	2091	2102	0		97
12	149827 X	30030	-0-	-119797	-0-	2324 9	13 4	Y	2178	2203	0		72
*01	31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	25852 3	57 4	Y	2211	2173	0		110
*02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2300 9	2180 9	Y	1982	1963	0		129
						27621 3							
						2396 9							
						28628 3							
						2432 9							
						25526 3							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ACE		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283213	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10321	- 18020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
09		40770 X	33224	-0-	-7546	-0-	29472	3	3752	9	N	3411	3333	0	357
10		40517 X	36927	-0-	-3590	-0-	33166	3	3761	9	N	3419	3420	0	356
11		39210 X	35232	-0-	-3978	-0-	31495	3	3737	9	N	3397	3385	0	368
12		36301 X	35234	-0-	-1067	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0	220
01		42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	37180	3	5063	9	N	4603	4607	0	216
*02		49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	43585	3	6223	9	N	5657	5515	0	358

UINTA		WELL #:		C101H	RRCID ->	283238	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11234	- 19053			
09	DLQ	G-10	46133	-0-	46133	90388	44111	3	181	4	Y	1674	1617	0	107
							1841	9							
10	DLQ	G-10	49041	-0-	49041	139429	47038	3	10	4	Y	1812	1856	0	63
							1993	9							
11	DLQ	G-10	43979	-0-	43979	183408	42306	3	46	4	Y	1479	1477	0	65
							1627	9							
12	224061	X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	180	4	Y	1475	1487	0	53
							1623	9							
*01	41298	X	41298	-0-	-0-	-0-	38721	3	813	4	Y	1604	1581	0	76
							1764	9							
02	44296	X	38468	-0-	-5828	-0-	36074	3	944	4	Y	1318	1330	0	64
							1450	9							

RANGER		WELL #:		L 07H	RRCID ->	283585	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	10948	PERF.11363	- 20920			
09	DLQ	G-10	11510	-0-	11510	23548	9431	3	12	4	Y	1879	1880	0	34
							2067	9							
10	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	34568	9114	3	15	4	Y	1719	1721	0	32
							1891	9							
11	DLQ	G-10	11028	-0-	11028	45596	9157	3	45	4	Y	1660	1650	0	42
							1826	9							
12	57029	X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	4	4	Y	1665	1675	0	32
							1832	9							
*01	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	9075	3	64	4	Y	1552	1562	0	22
							1707	9							
02	10752	X	8824	-0-	-1928	-0-	7331	3	2	4	Y	1355	1343	0	34
							1491	9							

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		U 06H	RRCID ->	283600	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL DEPTH	10882	PERF.11259	- 20829			
09	DLQ	G-10	18062	-0-	18062	37595	15686	3	45	4	Y	2119	2107	0	65
							2331	9							
10	DLQ	G-10	16290	-0-	16290	53885	13918	3	121	4	Y	2046	2060	0	51
							2251	9							
11	DLQ	G-10	17642	-0-	17642	71527	15157	3	15	4	Y	2245	2244	0	52
							2470	9							
12	88040	X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	49	4	Y	2158	2160	0	50
							2374	9							
*01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	3949	3	31	4	Y	2041	2036	0	55
							2245	9							
02	16856	X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0	78
							2903	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
PIPEWORKS		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283903	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.11043	- 18425		
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	DLQ G-10	11648	-0-	11648	26305	10318	3	1330	9	Y	1209	1279	0	134
10	DLQ G-10	13689	-0-	13689	39994	12347	3	16	4	Y	1205	1242	0	97
						1326	9							
11	DLQ G-10	27928	-0-	27928	67922	23830	3	50	4	Y	3680	3456	0	321
						4048	9							
12	95918 X	27996	-0-	-67922	-0-	24407	3	3589	9	Y	3263	3419	0	165
*01	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	23025	3	66	4	Y	3044	3037	0	172
						3348	9							
02	26068 X	17999	-0-	-8069	-0-	15229	3	138	4	Y	2393	2376	0	189
						2632	9							

BOUCHER 2		WELL #:		03H	RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10871	- 18345		
09	DLQ G-10	15926	-0-	15926	31765	12983	3	104	4	Y	2581	2483	0	170
						2839	9							
10	DLQ G-10	13793	-0-	13793	45558	11347	3	7	4	Y	2217	2259	0	128
						2439	9							
11	DLQ G-10	16029	-0-	16029	61587	12996	3	5	4	Y	2753	2679	0	202
						3028	9							
12	80933 X	19346	-0-	-61587	-0-	16460	3	66	4	Y	2564	2643	0	123
						2820	9							
*01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	12276	3	42	4	Y	2716	2766	0	73
						2988	9							
02	14952 X	13355	-0-	-1597	-0-	10291	3	92	4	Y	2702	2682	0	93
						2972	9							

RANGER		WELL #:		C205SL	RRCID ->	283915	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11849	- 21570		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	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		
09	DLQ G-10	52369	-0-	52369	104447	46891	3	60	4	Y	4925	4927	0	102
						5418	9							
10	DLQ G-10	54390	-0-	54390	158837	48833	3	81	4	Y	4978	4983	0	97
						5476	9							
11	DLQ G-10	54589	-0-	54589	213426	49064	3	243	4	Y	4802	4775	0	124
						5282	9							
12	270171 X	56745	-0-	-213426	-0-	51425	3	20	4	Y	4818	4847	0	95
						5300	9							
*01	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	48625	3	341	4	Y	4492	4522	0	65
						4941	9							
*02	43419 X	43419	-0-	-0-	-0-	39112	3	11	4	Y	3905	3870	0	100
						4296	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 9828	PERF.10459	- 15209						
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	8130 X	6342	-0-	-1788	-0-	5274	3	124	4	N	858	749	0	435
10	9982 X	5132	-0-	-4850	-0-	1507	3	2667	4	N	871	906	0	400
11	10890 X	4748	-0-	-6142	-0-	3793	3	955	9	N	868	678	0	590
12	11253 X	4970	-0-	-6283	-0-	4052	3	32	4	N	805	792	0	603
*01	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	11397	3	3	4	N	1204	1073	0	734
*02	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	13337	3	3	4	N	1833	2178	0	389
						2016	9							

RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.11025	- 20645						
09	DLQ G-10	44618	-0-	44618	85727	39747	3	52	4	Y	4381	4383	0	113
10	DLQ G-10	47020	-0-	47020	132747	42051	3	70	4	Y	4454	4459	0	108
11	DLQ G-10	46423	-0-	46423	179170	41597	3	206	4	Y	4200	4177	0	131
12	226096 X	46926	-0-	-179170	-0-	42322	3	16	4	Y	4171	4195	0	107
*01	44465 X	44465	-0-	-0-	-0-	39872	3	280	4	Y	3921	3947	0	81
*02	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	32211	3	10	4	Y	3422	3392	0	111
						3764	9							

RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11026	- 20747						
09	DLQ G-10	44188	-0-	44188	88336	39242	3	50	4	Y	4451	4454	0	76
10	DLQ G-10	43944	-0-	43944	132280	38967	3	64	4	Y	4466	4470	0	72
11	DLQ G-10	44082	-0-	44082	176362	39150	3	194	4	Y	4307	4283	0	96
12	222167 X	45805	-0-	-176362	-0-	41035	3	16	4	Y	4322	4348	0	70
*01	43506 X	43506	-0-	-0-	-0-	38801	3	272	4	Y	4030	4056	0	44
*02	34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	30879	3	8	4	Y	3465	3434	0	75
						3812	9							

RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 10764	PERF.11311	- 20730						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 11153		PERF.11098 - 19040								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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								
09	22170	X	4148	-0-	-18022	-0-	3448	3	8	4	N	629	528	0				519
							692	9										
10	22909	X	22660	-0-	-249	-0-	19198	3	21	4	N	3128	3358	0				289
							3441	9										
11	22170	X	21490	-0-	-680	-0-	18318	3	27	4	N	2859	2863	0				285
							3145	9										
12	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	19570	3	3313	9	N	3012	2936	0				361
01	22661	X	16909	-0-	-5752	-0-	12962	3	1372	4	N	2341	2120	0				582
							2575	9										
02	20468	X	13706	-0-	-6762	-0-	11599	3	178	4	N	1754	1989	0				347
							1929	9										

UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 10695		PERF.11105 - 18614								
09	DLQ	G-10	25146	-0-	25146	53926	21985	3	88	4	Y	2794	2728	0				179
							3073	9										
10	DLQ	G-10	26999	-0-	26999	80925	24002	3	5	4	Y	2720	2804	0				95
							2992	9										
11	DLQ	G-10	25060	-0-	25060	105985	22011	3	22	4	Y	2752	2726	0				121
							3027	9										
12	130810	X	24825	-0-	-105985	-0-	21582	3	88	4	Y	2868	2886	0				103
							3155	9										
*01	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21186	3	395	4	Y	2713	2688	0				128
							2984	9										
*02	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	19023	3	458	4	Y	2388	2401	0				115
							2627	9										

SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 10497		PERF.11175 - 16035								
09	DLQ	G-10	22944	-0-	22944	41902	21320	3	4	4	Y	1473	1471	0				18
							1620	9										
10	DLQ	G-10	28120	-0-	28120	70022	27266	3	10	4	Y	767	769	0				16
							844	9										
11	DLQ	G-10	27199	-0-	27199	97221	26589	3	10	4	Y	545	542	0				19
							600	9										
12	120008	X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	3	4	Y	480	484	0				15
							528	9										
*01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19548	3	4	4	Y	492	494	0				13
							541	9										
02	21868	X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0				16
							430	9										

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID -> 284682		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

09	240 X	160	-0-	-80	-0-	160	3	N	-0-			135
10	155 X	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-			135
11	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-			135
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			135
01	155 X	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			135
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-			135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

09	DLQ G-10	1853	-0-	1853	3610	1691	3	13	4	Y	135	134	0	19
						149	9							
10	DLQ G-10	2509	-0-	2509	6119	2246	3	75	4	Y	171	170	0	20
						188	9							
11	DLQ G-10	3288	-0-	3288	9407	3032	3	2	4	Y	231	230	0	21
						254	9							
12	12420 X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	23	4	Y	224	229	0	16
						246	9							
*01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2873	3	40	4	Y	234	230	0	20
						257	9							
02	3080 X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0	17
						189	9							

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

09	DLQ G-10	7962	-0-	7962	16809	5145	3	61	4	Y	2505	2506	0	368
						2756	9							
10	DLQ G-10	11812	-0-	11812	28621	9273	3	79	4	Y	2236	2407	0	197
						2460	9							
11	DLQ G-10	3686	-0-	3686	32307	1313	3	27	4	Y	2133	2067	0	263
						2346	9							
12	38310 X	6003	-0-	-32307	-0-	3079	3	22	4	Y	2638	2660	0	241
						2902	9							
*01	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	1791	3	18	4	Y	2515	2418	0	338
						2767	9							
*02	15956 X	15956	-0-	-0-	-0-	13316	3	60	4	Y	2345	2436	0	247
						2580	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD									
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352															
SANDLOT STATE				WELL #: U 03H	RRCID -> 284864	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10749	- 17041										
M	O	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								
09	DLQ	G-10	37474	-0-	37474	84399	35093	3	7	4	Y	2158	2156	0	23				
10	DLQ	G-10	44586	-0-	44586	128985	2374	9	16	4	Y	1420	1422	0	21				
11	DLQ	G-10	43507	-0-	43507	172492	43008	3	15	4	Y	1274	1267	0	28				
12	214197	X	41705	-0-	-172492	-0-	1562	9	6	4	Y	1248	1258	0	18				
*01	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	42091	3	6	4	Y	1352	1358	0	12				
*02	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	1401	9	5	4	Y	1262	1254	0	20				
							40326	3											
							1373	9											
							29710	3											
							1487	9											
							24615	3											
							1388	9											
SANDLOT STATE													WELL #: L 02H	RRCID -> 284869	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10975	- 17254	
09	DLQ	G-10	19578	-0-	19578	35338	18644	3	4	4	Y	845	844	0	32				
10	DLQ	G-10	19093	-0-	19093	54431	930	9	7	4	Y	792	793	0	31				
11	DLQ	G-10	18848	-0-	18848	73279	18215	3	7	4	Y	756	752	0	35				
12	92313	X	19034	-0-	-73279	-0-	871	9	3	4	Y	696	702	0	29				
*01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	18009	3	4	4	Y	620	622	0	27				
02	18284	X	12924	-0-	-5360	-0-	832	9	2	4	Y	484	481	0	30				
							18660	3											
							682	9											
							12390	3											
							532	9											
SMR													WELL #: U 08H	RRCID -> 284894	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11022	- 20516	
09	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	35536	3	5046	9	N	4587	4592	0	81				
10	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0	115				
11	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0	107				
12	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	34607	3	4374	9	N	3976	4005	0	78				
01	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	32006	3	4307	9	N	3915	3930	0	63				
*02	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	34104	3	4057	9	N	3688	3649	0	102				
SANDLOT STATE													WELL #: B103SL	RRCID -> 284895	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10928	- 17385	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
SMR													WELL #: B108SL	RRCID -> 284934	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11391	- 19804	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11173 - 21225				
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
09		43789 X	43789	-0-	-0-	-0-	36662 3	9 4	N		6471	6477 0		196
							7118 9							
10		48941 X	48941	-0-	-0-	-0-	41125 3	9 4	N		7097	7046 0		247
							7807 9							
11		50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	42323 3	39 4	N		7015	7029 0		233
							7717 9							
12		46598 X	46598	-0-	-0-	-0-	38714 3	398 4	N		6805	6854 0		184
							7486 9							
*01		43167 X	43167	-0-	-0-	-0-	33234 3	2801 4	N		6484	6508 0		160
							7132 9							
*02		38933 X	38933	-0-	-0-	-0-	32269 3	7 4	N		6052	5988 0		224
							6657 9							

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11415 - 21140			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 11111		PERF.11357 - 21255			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10765 - 17049				
09	DLQ	G-10	50392	-0-	50392	87075	48192 3	10 4	Y		1991	1989 0		50
							2190 9							
10	DLQ	G-10	48923	-0-	48923	135998	46659 3	17 4	Y		2043	2046 0		47
							2247 9							
11	DLQ	G-10	50486	-0-	50486	186484	48422 3	18 4	Y		1860	1851 0		56
							2046 9							
12	234131	X	47647	-0-	-186484	-0-	45934 3	7 4	Y		1551	1563 0		44
							1706 9							
*01	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	40670 3	8 4	Y		1768	1775 0		37
							1945 9							
*02	33648	X	33648	-0-	-0-	-0-	32114 3	6 4	Y		1389	1380 0		46
							1528 9							

SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID -> 285471		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11220 - 17430			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490															
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	
09	DLQ	G-10	23935	-0-	23935	50159	20977	3	2958	9	Y	2689	2694	0	113
10	DLQ	G-10	17495	-0-	17495	67654	13455	3	743	4	Y	2997	2975	0	135
							3297	9							
11	DLQ	G-10	22348	-0-	22348	90002	18755	3	259	4	Y	3031	3006	0	160
							3334	9							
12	117035	X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	170	4	Y	3072	3094	0	138
							3379	9							
*01	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	21424	3	171	4	Y	2951	2989	0	100
							3246	9							
02	22344	X	21695	-0-	-649	-0-	18473	3	345	4	Y	2615	2565	0	150
							2877	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910															
09	DLQ	G-10	64584	-0-	64584	126581	57715	3	648	4	Y	5655	5663	0	159
							6221	9							
10	DLQ	G-10	60323	-0-	60323	186904	52184	3	1803	4	Y	5760	5791	0	128
							6336	9							
11	DLQ	G-10	55439	-0-	55439	242343	49120	3	324	4	Y	5450	5453	0	125
							5995	9							
12	301104	X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	809	4	Y	5576	5604	0	97
							6134	9							
*01	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	53238	3	1217	4	Y	5470	5472	0	95
							6017	9							
*02	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	43453	3	1431	4	Y	4801	4796	0	100
							5281	9							
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054															
09	DLQ	G-10	45729	-0-	45729	83188	44055	3	9	4	Y	1514	1512	0	27
							1665	9							
10	DLQ	G-10	49130	-0-	49130	132318	47160	3	17	4	Y	1775	1778	0	24
							1953	9							
11	DLQ	G-10	46270	-0-	46270	178588	44582	3	17	4	Y	1519	1511	0	32
							1671	9							
12	224359	X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	7	4	Y	2557	2574	0	15
							2813	9							
*01	37774	X	37774	-0-	-0-	-0-	35565	3	7	4	Y	2002	2005	0	12
							2202	9							
*02	32040	X	32040	-0-	-0-	-0-	29586	3	5	4	Y	2226	2212	0	26
							2449	9							
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) RPT
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SANDLOT STATE //CONT.// 703352
WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	25612	-0-	25612	48052	24826	3	5 4	Y	710	709	0	28
						781	9						
10	DLQ G-10	23437	-0-	23437	71489	22664	3	8 4	Y	695	696	0	27
						765	9						
11	DLQ G-10	30349	-0-	30349	101838	29437	3	11 4	Y	819	815	0	31
						901	9						
12	130613 X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	4 4	Y	795	802	0	24
						875	9						
*01	23478 X	23478	-0-	-0-	-0-	22551	3	5 4	Y	838	841	0	21
						922	9						
02	26572 X	20372	-0-	-6200	-0-	19541	3	4 4	Y	752	747	0	26
						827	9						

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

09	DLQ G-10	25371	-0-	25371	51881	24436	3	5 4	Y	845	844	0	29
						930	9						
10	DLQ G-10	22601	-0-	22601	74482	20401	3	8 4	Y	1993	1996	0	26
						2192	9						
11	DLQ G-10	21886	-0-	21886	96368	19836	3	7 4	Y	1857	1848	0	35
						2043	9						
12	113799 X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	2 4	Y	1455	1466	0	24
						1601	9						
*01	22726 X	22726	-0-	-0-	-0-	20932	3	4 4	Y	1627	1634	0	17
						1790	9						
02	23688 X	18562	-0-	-5126	-0-	16328	3	3 4	Y	2028	2018	0	27
						2231	9						

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

09	DLQ G-10	23347	-0-	23347	48794	21507	3	5 4	Y	1668	1666	0	24
						1835	9						
10	DLQ G-10	19836	-0-	19836	68630	17343	3	6 4	Y	2261	2265	0	20
						2487	9						
11	DLQ G-10	18018	-0-	18018	86648	16061	3	6 4	Y	1774	1765	0	29
						1951	9						
12	104233 X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	2 4	Y	1815	1829	0	15
						1997	9						
*01	18765 X	18765	-0-	-0-	-0-	16948	3	3 4	Y	1649	1656	0	8
						1814	9						
02	21784 X	14711	-0-	-7073	-0-	12855	3	2 4	Y	1685	1675	0	18
						1854	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
UB		WELL #:		C108H	RRCID ->	286501	COMPL. DATE	02/06/2019	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11451	- 19205			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	DLQ	G-10	69371	-0-	69371	138248	66649	3	521	4	Y	2001	1939	0	128
							2201	9							
10	DLQ	G-10	7319	-0-	7319	145567	6963	3	12	4	Y	313	430	0	11
							344	9							
11	DLQ	G-10	36763	-0-	36763	182330	35159	3	134	4	Y	1336	1288	0	59
							1470	9							
12	228238	X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	514	4	Y	1436	1443	0	52
							1580	9							
*01	44773	X	44773	-0-	-0-	-0-	40965	3	2390	4	Y	1289	1280	0	61
							1418	9							
02	64736	X	40517	-0-	-24219	-0-	36454	3	2713	4	Y	1227	1229	0	59
							1350	9							

IRON CITY STATE				WELL #:		C105SL	RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10907	- 18668	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	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	
09	DLQ	G-10	55912	-0-	55912	105891	51967	3	3945	9	Y	3586	3559	0	202
10	DLQ	G-10	46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0	183
11	DLQ	G-10	43975	-0-	43975	196848	40195	3	3	4	Y	3434	3428	0	189
							3777	9							
12	242156	X	45308	-0-	-196848	-0-	41380	3	1	4	Y	3570	3645	0	114
							3927	9							
*01	42289	X	42289	-0-	-0-	-0-	38474	3	17	4	Y	3453	3440	0	127
							3798	9							
02	52192	X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0	98
							3462	9							

SANDLOT STATE				WELL #:		L 12H	RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10866	- 16981	
09	DLQ	G-10	19093	-0-	19093	45406	18480	3	4	4	Y	554	554	0	31
							609	9							
10	DLQ	G-10	31292	-0-	31292	76698	30487	3	11	4	Y	722	723	0	30
							794	9							
11	DLQ	G-10	30312	-0-	30312	107010	29562	3	11	4	Y	672	668	0	34
							739	9							
12	137469	X	30459	-0-	-107010	-0-	29589	3	5	4	Y	786	793	0	27
							865	9							
*01	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	28781	3	6	4	Y	750	753	0	24
							825	9							
02	28280	X	24137	-0-	-4143	-0-	23489	3	4	4	Y	585	580	0	29
							644	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				//CONT.//	703352									
SANDLOT STATE				WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	DLQ	G-10	55718	-0-	55718	107167	53655	3	11	4	Y	1865	1863 0 46	
							2052	9						
10	DLQ	G-10	60788	-0-	60788	167955	58799	3	21	4	Y	1789	1792 0 43	
							1968	9						
11	DLQ	G-10	57273	-0-	57273	225228	55502	3	21	4	Y	1591	1583 0 51	
							1750	9						
12	281009	X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	8	4	Y	1476	1487 0 40	
							1624	9						
*01	56444	X	56444	-0-	-0-	-0-	54496	3	11	4	Y	1761	1769 0 32	
							1937	9						
*02	47576	X	47576	-0-	-0-	-0-	46026	3	9	4	Y	1401	1391 0 42	
							1541	9						

BOUCHER 2				WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114										
09	DLQ	G-10	51954	-0-	51954	127405	47750	3	826	4	Y	3071	2973 0 1 8 202	
							3378	9						
10	DLQ	G-10	97866	-0-	97866	225271	93177	3	71	4	Y	4198	4157 0 243	
							4618	9						
11	DLQ	G-10	79525	-0-	79525	304796	75551	3	41	4	Y	3575	3555 0 263	
							3933	9						
12	382934	X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	549	4	Y	3674	3761 0 176	
							4041	9						
*01	72785	X	72785	-0-	-0-	-0-	68883	3	346	4	Y	3233	3322 0 87	
							3556	9						
02	88396	X	66406	-0-	-21990	-0-	62719	3	747	4	Y	2673	2668 0 92	
							2940	9						

SANDLOT STATE				WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189										
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SANDLOT STATE				WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747										
09	DLQ	G-10	41114	-0-	41114	89366	38293	3	8	4	Y	2557	2554 0 61	
							2813	9						
10	DLQ	G-10	41647	-0-	41647	131013	39842	3	15	4	Y	1627	1630 0 58	
							1790	9						
11	DLQ	G-10	30038	-0-	30038	161051	27809	3	10	4	Y	2017	2007 0 68	
							2219	9						
12	189054	X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	4	4	Y	1764	1778 0 54	
							1940	9						
*01	46463	X	46463	-0-	-0-	-0-	44627	3	9	4	Y	1661	1668 0 47	
							1827	9						
*02	41667	X	41667	-0-	-0-	-0-	40568	3	8	4	Y	992	985 0 54	
							1091	9						

EAST CAPOTE				WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971										
09	DLQ	G-10	9489	-0-	9489	19799	8540	3	949	9	Y	863	870 0 57	
10	DLQ	G-10	9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897 0 54	
11	DLQ	G-10	10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034 0 54	
12	47786	X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716 0 58	
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628 0 58	
02	9828	X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445 0 55	

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE																	
WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																	
09	DLQ	G-10	16159	-0-	16159	33256	13260	3	2899	9	Y	2635	2627	0			175
10	DLQ	G-10	17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0			167
11	DLQ	G-10	20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0			166
12		90008 X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0			235
01		19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0			265
02		18228 X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0			272

SOUTH GOAT 2 UNIT																	
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																	
09		38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	30222	3	8649	9	N	7863	7898	0			202
10		39623 X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	50	4	N	7941	7849	0			294
11		19629 X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	65	4	N	3866	3999	0			161
12		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0			75
*01		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	10471	3	19	4	N	2134	2160	0			49
*02		20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	17112	3	3036	9	N	2760	2733	0			76

SANDLOT STATE																	
WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																	
09	DLQ	G-10	136776	-0-	136776	228718	134296	3	28	4	Y	2229	2227	0			69
10	DLQ	G-10	145588	-0-	145588	374306	142717	3	53	4	Y	2562	2566	0			65
11	DLQ	G-10	140469	-0-	140469	514775	137578	3	51	4	Y	2582	2569	0			78
12		639287 X	124512	-0-	-514775	-0-	121272	3	19	4	Y	2928	2951	0			55
*01		105633 X	105633	-0-	-0-	-0-	103281	3	21	4	Y	2119	2128	0			46
*02		91857 X	91857	-0-	-0-	-0-	89760	3	17	4	Y	1891	1878	0			59

SANDLOT STATE																	
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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									
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019			TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
09		28200 X	24822	-0-	-3378	-0-		19749 3	5073 9	Y	4612	4634 0	122
10		29140 X	24128	-0-	-5012	-0-		19297 3	4831 9	Y	4392	4415 0	99
11		26430 X	23730	-0-	-2700	-0-		18923 3	4807 9	Y	4370	4372 0	97
12		27311 X	23318	-0-	-3993	-0-		18566 3	10 4	Y	4311	4252 0	156
								4742 9					
01		27311 X	23946	-0-	-3365	-0-		19300 3	59 4	Y	4170	4211 0	115
								4587 9					
02	DLQ	G-10	17591	-0-	17591	17591		13107 3	580 4	Y	3549	3538 0	126
								3904 9					
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019			TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085		
09		27180 X	25805	-0-	-1375	-0-		21834 3	3971 9	Y	3610	3646 0	95
10		28086 X	26229	-0-	-1857	-0-		22271 3	3958 9	Y	3598	3612 0	81
11		27180 X	24436	-0-	-2744	-0-		20602 3	3834 9	Y	3485	3489 0	77
12		28086 X	24925	-0-	-3161	-0-		21241 3	11 4	Y	3339	3295 0	121
								3673 9					
01		28086 X	24445	-0-	-3641	-0-		20674 3	63 4	Y	3371	3399 0	93
								3708 9					
02	DLQ	G-10	22142	-0-	22142	22142		18190 3	806 4	Y	2860	2851 0	102
								3146 9					
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225		
09		41220 X	36940	-0-	-4280	-0-		32196 3	4744 9	Y	4313	4355 0	114
10		42594 X	37613	-0-	-4981	-0-		32919 3	4694 9	Y	4267	4285 0	96
11		39780 X	34315	-0-	-5465	-0-		29830 3	4485 9	Y	4077	4083 0	90
12		40703 X	34919	-0-	-5784	-0-		30451 3	16 4	Y	4047	3991 0	146
								4452 9					
01		39928 X	31965	-0-	-7963	-0-		27185 3	83 4	Y	4270	4298 0	118
								4697 9					
02	DLQ	G-10	28252	-0-	28252	28252		23147 3	1025 4	Y	3709	3695 0	132
								4080 9					
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608		
09		42300 X	32503	-0-	-9797	-0-		27486 3	5017 9	N	4561	4583 0	117
10		43369 X	31264	-0-	-12105	-0-		26346 3	43 4	N	4432	4385 0	164
								4875 9					
11		40800 X	27584	-0-	-13216	-0-		22856 3	97 4	N	4210	4198 0	176
								4631 9					
12		40641 X	28394	-0-	-12247	-0-		23773 3	4621 9	N	4201	4266 0	111
01		38378 X	27165	-0-	-11213	-0-		22722 3	41 4	N	4002	4021 0	92
								4402 9					
02		30324 X	23968	-0-	-6356	-0-		20203 3	3765 9	N	3423	3421 0	94
ARMSTRONG 16		WELL #:		1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996		
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		3974 3	74 4	N	275	152 1	293
								303 9					
10		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		4670 3	544 4	N	177	183 1	287
								195 9					
11		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		4941 3	36 4	N	147	184 1	250
								162 9					
12		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		3777 3	733 4	N	132	184 1	198
								145 9					
*01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		4537 3	918 4	N	214	186 1	226
								235 9					
*02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-		5358 3	369 9	N	335	187 1	374

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
SOUTH GOAT 2 UNIT //CONT.// 703352														
WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	78257 X	78257	-0-	-0-	-0-	68920	3	1	4	N	8487	8511	0	218
						9336	9							
10	80324 X	80324	-0-	-0-	-0-	70635	3	115	4	N	8704	8599	0	323
						9574	9							
11	73671 X	73671	-0-	-0-	-0-	64478	3	273	4	N	8109	8093	0	339
						8920	9							
12	76712 X	76712	-0-	-0-	-0-	67790	3	8922	9	N	8111	8236	0	214
*01	72823 X	72823	-0-	-0-	-0-	63940	3	116	4	N	7970	8002	0	182
						8767	9							
*02	65836 X	65836	-0-	-0-	-0-	57940	3	7896	9	N	7178	7163	0	197

PYTHIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1	32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

NEWBURY														
WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWBURY														
WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176														
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-

PYTHIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1	15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

NORTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609														
09	73956 X	73956	-0-	-0-	-0-	60206	3	13750	9	N	12500	12464	0	375
10	76517 X	76517	-0-	-0-	-0-	62136	3	81	4	N	13000	13097	0	278
						14300	9							
11	75227 X	75227	-0-	-0-	-0-	61126	3	231	4	N	12609	12738	0	149
						13870	9							
12	78271 X	78271	-0-	-0-	-0-	64174	3	14097	9	N	12815	12769	0	195
*01	77036 X	77036	-0-	-0-	-0-	62673	3	161	4	N	12911	12864	0	242
						14202	9							
*02	69358 X	69358	-0-	-0-	-0-	56495	3	203	4	N	11509	11455	0	296
						12660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352								
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	61126 X	61126	-0-	-0-	-0-	49865 3	11261 9	N	10237	307
10	60026 X	60026	-0-	-0-	-0-	48738 3	64 4	N	10204	218
						11224 9				
11	58329 X	58329	-0-	-0-	-0-	47560 3	179 4	N	9627	114
						10590 9				
12	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	49942 3	10423 9	N	9475	144
*01	57897 X	57897	-0-	-0-	-0-	47757 3	124 4	N	9105	171
						10016 9				
*02	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	43614 3	157 4	N	8209	211
						9030 9				

ARMSTRONG 14		WELL #: 3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

MEEKER UNIT 05		WELL #: 13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

NEWBURY		WELL #: 3		RRCID -> 289552		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
MEEKER 18		WELL #:		2	RRCID ->	289761	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9447 - 10946	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	289763	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11305 - 21434			
09	7560 X	6330	-0-	-1230	-0-	4039	3	2291	9	N	2083	2150	0	116
10	7502 X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0	243
11	7260 X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0	220
12	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0	247
01	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0	189
*02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	6649	3	1714	9	N	1558	1603	0	144

UINTA		WELL #: 0204H		RRCID ->	289766	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10848 - 18286			
09	DLQ G-10	14654	-0-	14654	30418	12092	3	61	4	Y	2274	2201	0	146
						2501	9							
10	DLQ G-10	14300	-0-	14300	44718	11975	3	3	4	Y	2111	2184	0	73
						2322	9							
11	DLQ G-10	14106	-0-	14106	58824	11858	3	15	4	Y	2030	2013	0	90
						2233	9							
12	73680 X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	62	4	Y	2169	2181	0	78
						2386	9							
*01	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	12273	3	277	4	Y	2074	2054	0	98
						2281	9							
02	13664 X	12076	-0-	-1588	-0-	9796	3	316	4	Y	1785	1797	0	86
						1964	9							

NORTH MITRE WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID ->	289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11085 - 20580			
09	18120 X	13654	-0-	-4466	-0-	10471	3	3183	9	N	2894	3027	0	161
10	18073 X	13499	-0-	-4574	-0-	10316	3	3183	9	N	2894	2727	0	328
11	15570 X	13929	-0-	-1641	-0-	10577	3	3352	9	N	3047	3052	0	323
12	15717 X	11565	-0-	-4152	-0-	7926	3	3639	9	N	3308	3246	0	385
01	15717 X	10507	-0-	-5210	-0-	7355	3	3152	9	N	2865	2960	0	290
02	12992 X	7974	-0-	-5018	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584	0	234

JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID ->	289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11075 - 12707			
09	2640 X	1980	-0-	-660	-0-	1453	3	99	4	N	389	379	1	84
						428	9							
10	2821 X	2100	-0-	-721	-0-	1062	3	563	4	N	432	376	1	140
						475	9							
11	2730 X	1771	-0-	-959	-0-	771	3	516	4	N	440	379	1	201
						484	9							
12	2821 X	1946	-0-	-875	-0-	1252	3	173	4	N	474	504	1	171
						521	9							
01	2604 X	1862	-0-	-742	-0-	931	3	393	4	N	489	383	1	277
						538	9							
02	1904 X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494	1	238
						501	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11629		PERF.10373 - 11138					
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11718 - 16629				
09	5700 X	4007	-0-	-1693	-0-	3034	3	23	4	N	864	854	0	62
						950	9							
10	5580 X	4634	-0-	-946	-0-	3520	3	118	4	N	905	903	0	64
						996	9							
11	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	1158	1151	0	71
						1274	9							
12	5580 X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	33	4	N	1124	1147	0	48
						1236	9							
*01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4153	3	58	4	N	1162	1142	0	68
						1278	9							
02	5320 X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764	0	51
						822	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-

ARMSTRONG 14		WELL #: 1		RRCID -> 289984		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11381		PERF. 8860 - 11126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 290161		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 10579		PERF.10618 - 19172				
09	14B2 EXT	153279	-0-	153279	497834	118391	3	11	4	N	31706	31801	0	21
						34877	9							
10	635433 X	137599	-0-	-497834	-0-	106886	3	167	4	N	27769	27765	0	21
						30546	9							
11	119490 X	100161	-0-	-19329	-0-	78361	3	23	4	N	19797	19730	0	88
						21777	9							
12	189100 X	94659	-0-	-94441	-0-	74691	3	259	4	N	17917	17952	0	52
						19709	9							
01	189100 X	87702	-0-	-101398	-0-	69672	3	4	4	N	16387	16368	0	71
						18026	9							
02	143052 X	73788	-0-	-69264	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0	98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941	- 20770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPPLETON EAST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290218	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10894	- 20523				
09	14B2 EXT	149764	-0-	149764	435413	113278	3	10	4	N	33160	33162	0	110	8	22
						36476	9									
10	569349 X	133936	-0-	-435413	-0-	101442	3	158	4	N	29396	29326	0	70	8	22
						32336	9									
11	111240 X	110652	-0-	-588	-0-	84098	3	24	4	N	24118	24033	0			107
						26530	9									
12	192324 X	102093	-0-	-90231	-0-	78237	3	271	4	N	21441	21486	0			62
						23585	9									
01	192324 X	94877	-0-	-97447	-0-	73176	3	5	4	N	19724	19701	0			85
						21696	9									
02	139776 X	83056	-0-	-56720	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0			120

CAPPLETON WEST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10840	- 20357				
09	14B2 EXT	150316	-0-	150316	458945	115979	3	11	4	N	31205	31206	0	105	8	20
						34326	9									
10	592059 X	133114	-0-	-458945	-0-	104340	3	163	4	N	26010	25943	0	67	8	20
						28611	9									
11	119280 X	105482	-0-	-13798	-0-	82933	3	24	4	N	20477	20406	0			91
						22525	9									
12	123256 X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	272	4	N	18738	18775	0			54
						20612	9									
01	123256 X	98707	-0-	-24549	-0-	80090	3	5	4	N	16920	16901	0			73
						18612	9									
02	111328 X	86411	-0-	-24917	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0			101

CAPPLETON WEST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11208	- 20670				
09	14B2 EXT	211777	-0-	211777	626390	180525	3	17	4	N	28395	28362	0	117	8	19
						31235	9									
10	820408 X	194018	-0-	-626390	-0-	166282	3	259	4	N	24979	24904	0	75	8	19
						27477	9									
11	188250 X	170623	-0-	-17627	-0-	148312	3	43	4	N	20244	20173	0			90
						22268	9									
12	194525 X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	538	4	N	19354	19388	0			56
						21289	9									
01	194525 X	169572	-0-	-24953	-0-	147879	3	9	4	N	19713	19684	0			85
						21684	9									
02	175700 X	145363	-0-	-30337	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0			120

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC CAPPLETON EAST UNIT F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		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

CAPPLETON EAST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10842	-		20375	
09	14B2 EXT	137035	-0-	137035	403628	106434 30591	3	10	4	N	27810	27798	0	103	8	18
10	518869 X	115241	-0-	-403628	-0-	90072 25029	3	140	4	N	22754	22690	0	65	8	17
11	107550 X	96375	-0-	-11175	-0-	76917 19436	3	22	4	N	17669	17608	0			78
12	111135 X	92143	-0-	-18992	-0-	74611 17273	3	259	4	N	15703	15736	0			45
01	111135 X	84032	-0-	-27103	-0-	69595 14433	3	4	4	N	13121	13109	0			57
02	100380 X	74062	-0-	-26318	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0			89

CAPPLETON EAST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290273	COMPL. DATE	07/13/2021	TOTAL DEPTH	10584	PERF.	10809	-		20416	
09	14B2 EXT	132632	-0-	132632	382182	100824 31799	3	9	4	N	28908	28894	0	110	8	19
10	508147 X	125965	-0-	-382182	-0-	96864 28950	3	151	4	N	26318	26247	0	70	8	20
11	107490 X	107372	-0-	-118	-0-	83006 24342	3	24	4	N	22129	22051	0			98
12	111073 X	97549	-0-	-13524	-0-	75865 21421	3	263	4	N	19474	19516	0			56
01	111073 X	87803	-0-	-23270	-0-	68828 18971	3	4	4	N	17246	17227	0			75
02	100324 X	61654	-0-	-38670	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0			87

CAPPLETON EAST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290353	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	11282	-		20885	
09	14B2 EXT	211381	-0-	211381	571071	180087 31277	3	17	4	N	28434	28413	0	112	8	19
10	693953 X	122882	-0-	-571071	-0-	105623 17094	3	165	4	N	15540	15476	0	71	8	12
11	193530 X	158292	-0-	-35238	-0-	135528 22725	3	39	4	N	20659	20579	0			92
12	199981 X	160892	-0-	-39089	-0-	137787 22627	3	478	4	N	20570	20603	0			59
01	199981 X	156720	-0-	-43261	-0-	134940 21772	3	8	4	N	19793	19766	0			86
02	180628 X	135072	-0-	-45556	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0			121

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC EXPEDITION STATE UNIT 71-67		712803 WELL #:		1H	RRCID ->	287142	COMPL. DATE	09/29/2018	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11893	-		21310	
09	44250 X	36134	-0-	-8116	-0-	1566 227	1	30901	2	N	3127	2807	1	74	8	798
10	43307 X	39079	-0-	-4228	-0-	1620 473	1	33573	2	N	3103	3021	1	191	8	689
11	41100 X	36479	-0-	-4621	-0-	1566 2	1	31913	2	N	2725	2698	1	150	8	566
12	42470 X	37702	-0-	-4768	-0-	1674 3777	1	32251	2	N	3434	3347	1	117	8	536
01	40889 X	31152	-0-	-9737	-0-	1548 3033	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8	525
02	35308 X	18865	-0-	-16443	-0-	1188 2	1	15802	2	N	1703	1662	1	2	8	564

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	64471	X	64471	-0-	-0-	-0-	1260	1	57655	2	N	5051	4918	1	88 8 444
							5556	9							
10	68659	X	68659	-0-	-0-	-0-	1302	1	61628	2	N	5188	4774	1	169 8 689
							22	4	5707	9					
11	67376	X	67376	-0-	-0-	-0-	1248	1	60816	2	N	4829	5038	1	480
							5312	9							
12	54321	X	54321	-0-	-0-	-0-	1133	1	48403	2	N	4350	4023	1	15 8 792
							4785	9							
01	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	1	6 8 873
							3289	9							
*02	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	1	46 8 767
							15	4	3365	9					

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833															
09	82770	X	63480	-0-	-19290	-0-	59338	1	460	4	Y	3347	3260	1	157 8 441
							3682	9							
10	79360	X	64222	-0-	-15138	-0-	59881	2	576	4	Y	3423	3384	1	14 8 466
							3765	9							
11	67170	X	59205	-0-	-7965	-0-	55082	2	450	4	Y	3339	3353	1	452
							3673	9							
12	69347	X	62964	-0-	-6383	-0-	59209	2	534	4	Y	2928	2794	1	586
							3221	9							
*01	72945	X	72945	-0-	-0-	-0-	68828	2	842	4	Y	2977	2921	1	642
							3275	9							
*02	65400	X	65400	-0-	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	1	62 8 544
							2950	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031															
09	43680	X	35713	-0-	-7967	-0-	1080	1	30788	2	Y	3118	2925	1	29 8 686
							415	4	3430	9					
10	41633	X	38127	-0-	-3506	-0-	1116	1	33233	2	Y	3180	3121	1	3 8 742
							280	4	3498	9					
11	40290	X	35529	-0-	-4761	-0-	1080	1	30966	2	Y	2969	2818	1	893
							217	4	3266	9					
12	40021	X	38735	-0-	-1286	-0-	1116	1	34538	2	Y	2591	2650	1	834
							231	4	2850	9					
01	38130	X	33121	-0-	-5009	-0-	1116	1	28664	2	Y	2742	2895	1	681
							325	4	3016	9					
02	30100	X	23361	-0-	-6739	-0-	933	1	19821	2	Y	2155	2173	1	10 8 653
							236	4	2371	9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674															
09	75720	X	67404	-0-	-8316	-0-	1035	1	55229	2	Y	9825	9700	1	69 8 734
							332	4	10808	9					
10	75733	X	65973	-0-	-9760	-0-	1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16 8 706
							2	4	10359	9					
11	66420	X	44223	-0-	-22197	-0-	814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94 8 717
							7269	9							
12	69657	X	38479	-0-	-31178	-0-	935	1	30330	2	Y	6558	6749	1	27 8 499
							7214	9							
01	69657	X	49723	-0-	-19934	-0-	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	1	14 8 672
							8759	9							
02	62916	X	44734	-0-	-18182	-0-	813	1	36509	2	Y	6738	6807	1	48 8 555
							7412	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592															
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
09		88050 X	72418	-0-	-15632	-0-	1080	1	59670	2	Y	10538	10455	1	72 8 689
							76	4	11592	9					
10		89528 X	55370	-0-	-34158	-0-	887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16 8 544
							8881	9							
11		77760 X	45751	-0-	-32009	-0-	821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100 8 739
							10	4	7742	9					
12		80352 X	36219	-0-	-44133	-0-	950	1	28067	2	Y	6410	6317	1	26 8 806
							151	4	7051	9					
01		80352 X	47773	-0-	-32579	-0-	1094	1	36397	2	Y	8970	9033	1	15 8 728
							415	4	9867	9					
02		67592 X	43928	-0-	-23664	-0-	793	1	34972	2	Y	6999	6980	1	52 8 695
							464	4	7699	9					
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970															
09		46020 X	39016	-0-	-7004	-0-	1080	1	33663	2	Y	3543	3523	1	31 8 611
							376	4	3897	9					
10		46314 X	36941	-0-	-9373	-0-	1116	1	32009	2	Y	3213	3130	1	2 8 692
							282	4	3534	9					
11		43410 X	38966	-0-	-4444	-0-	1080	1	33836	2	Y	3481	3300	1	873
							221	4	3829	9					
12		44113 X	41745	-0-	-2368	-0-	1116	1	37040	2	Y	3006	3075	1	804
							282	4	3307	9					
01		42408 X	31786	-0-	-10622	-0-	1080	1	26900	2	Y	3235	3386	1	653
							247	4	3559	9					
02		36428 X	26826	-0-	-9602	-0-	868	1	22708	2	Y	2727	2641	1	16 8 723
							250	4	3000	9					
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432															
09		50430 X	46275	-0-	-4155	-0-	1598	1	40105	2	N	3878	3785	1	93 8 622
							306	4	4266	9					
10		48794 X	48438	-0-	-356	-0-	1674	1	41290	2	N	4340	4024	1	271 8 667
							700	4	4774	9					
11		47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	1620	1	40507	2	N	3981	3869	1	227 8 552
							605	4	4379	9					
12		48112 X	43484	-0-	-4628	-0-	1674	1	36744	2	N	4470	4247	1	156 8 619
							149	4	4917	9					
01		48453 X	41432	-0-	-7021	-0-	1674	1	35492	2	N	3871	3759	1	220 8 511
							8	4	4258	9					
02		43960 X	36324	-0-	-7636	-0-	1404	1	30959	2	N	3174	3022	1	2 8 661
							470	4	3491	9					
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873															
09		59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	381	1	51408	2	N	6878	6919	1	90 8 516
							221	4	7566	9					
10		52359 X	39706	-0-	-12653	-0-	1038	1	33173	2	N	4810	4524	1	370 8 432
							204	4	5291	9					
11		44070 X	43128	-0-	-942	-0-	1080	1	36864	2	N	4713	4341	1	335 8 469
							5184	9							
12		61566 X	41815	-0-	-19751	-0-	1116	1	35724	2	N	4523	4281	1	245 8 466
							4975	9							
01		61566 X	41442	-0-	-20124	-0-	1113	1	35241	2	N	4625	4304	1	374 8 413
							5088	9							
02		55608 X	33316	-0-	-22292	-0-	961	1	28536	2	N	3472	3326	1	113 8 446
							3819	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
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
09	51625	X	51625	-0-	-0-	-0-	302 1	44344 2	N	6344	6471 1	82 8		413
							1 4	6978 9						
10	40796	X	38449	-0-	-2347	-0-	1045 1	32921 2	N	4026	3642 1	289 8		508
							54 4	4429 9						
11	34500	X	28598	-0-	-5902	-0-	1024 1	23268 2	N	3722	3514 1	267 8		449
							212 4	4094 9						
12	53351	X	28291	-0-	-25060	-0-	1057 1	22645 2	N	3622	3406 1	210 8		455
							605 4	3984 9						
01	53351	X	27270	-0-	-26081	-0-	1066 1	22040 2	N	3746	3363 1	291 8		547
							43 4	4121 9						
02	48188	X	22599	-0-	-25589	-0-	806 1	18660 2	N	2807	2825 1	83 8		446
							45 4	3088 9						
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
09	30210	X	24795	-0-	-5415	-0-	1584 1	21642 2	N	1326	1273 1	28 8		605
							110 4	1459 9						
10	28799	X	20393	-0-	-8406	-0-	1458 1	17321 2	N	1284	997 1	63 8		829
							202 4	1412 9						
11	27180	X	11906	-0-	-15274	-0-	810 1	10294 2	N	571	611 1	30 8		759
							174 4	628 9						
12	27962	X	25707	-0-	-2255	-0-	1620 1	22480 2	N	1419	1320 1	71 8		787
							46 4	1561 9						
01	27962	X	22271	-0-	-5691	-0-	1436 1	19678 2	N	1038	958 1	80 8		787
							15 4	1142 9						
02	23156	X	20519	-0-	-2637	-0-	18267 2	1296 4	N	869	839 1			817
							956 9							
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
09	78090	X	61800	-0-	-16290	-0-	1078 1	55185 2	N	4126	4162 1	61 8		472
							998 4	4539 9						
10	80290	X	56565	-0-	-23725	-0-	856 1	50165 2	N	3917	3924 1	100 8		365
							1235 4	4309 9						
11	77700	X	52295	-0-	-25405	-0-	680 1	47516 2	N	3485	3602 1			248
							265 4	3834 9						
12	78430	X	65051	-0-	-13379	-0-	946 1	58872 2	N	4240	4107 1	13 8		368
							569 4	4664 9						
01	78430	X	68621	-0-	-9809	-0-	765 1	62232 2	N	4710	4719 1	7 8		352
							443 4	5181 9						
02	57680	X	45755	-0-	-11925	-0-	455 1	41069 2	N	3368	3389 1	52 8		279
							526 4	3705 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
09	39540	X	7788	-0-	-31752	-0-	288 1	6564 2	Y	604	883 1			522
							272 4	664 9						
10	37510	X	33066	-0-	-4444	-0-	1116 1	28889 2	Y	2492	2422 1	12 8		580
							320 4	2741 9						
11	34680	X	28124	-0-	-6556	-0-	1008 1	24284 2	Y	2484	2549 1	38 8		477
							100 4	2732 9						
12	32271	X	30081	-0-	-2190	-0-	1116 1	26194 2	Y	2438	2500 1	13 8		402
							89 4	2682 9						
01	33077	X	29111	-0-	-3966	-0-	1079 1	25205 2	Y	2467	2275 1	25 8		569
							113 4	2714 9						
02	29876	X	25846	-0-	-4030	-0-	870 1	22611 2	Y	1954	1862 1	30 8		631
							216 4	2149 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541														
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
09		76740 X	64183	-0-	-12557	-0-	522 1	54197 2	Y	8407	8146 1	49 8		876
							216 4	9248 9						
10		79298 X	63926	-0-	-15372	-0-	550 1	53976 2	Y	8297	8243 1	99 8		831
							273 4	9127 9						
11		76740 X	44122	-0-	-32618	-0-	37527 2	341 4	Y	5685	5719 1	66 8		731
							6254 9							
12		76694 X	51252	-0-	-25442	-0-	236 1	43504 2	Y	6811	6387 1	66 8		1089
							20 4	7492 9						
01		71703 X	38083	-0-	-33620	-0-	370 1	30890 2	Y	5104	5894 1	115 8		184
							1209 4	5614 9						
02		59892 X	47554	-0-	-12338	-0-	433 1	38668 2	Y	7461	7027 1	356 8		262
							246 4	8207 9						
BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126														
09		41130 X	37907	-0-	-3223	-0-	1296 1	33187 2	Y	2993	3069 1			711
							132 4	3292 9						
10		37386 X	27879	-0-	-9507	-0-	1067 1	23920 2	Y	2503	2503 1	11 8		700
							139 4	2753 9						
11		35730 X	26630	-0-	-9100	-0-	1015 1	22602 2	Y	2662	2626 1	41 8		695
							85 4	2928 9						
12		39184 X	26942	-0-	-12242	-0-	1107 1	23077 2	Y	2423	2407 1	11 8		700
							93 4	2665 9						
01		39184 X	23546	-0-	-15638	-0-	1012 1	19806 2	Y	2395	2617 1	20 8		458
							93 4	2635 9						
02		35392 X	16138	-0-	-19254	-0-	716 1	13549 2	Y	1621	1610 1	23 8		446
							90 4	1783 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616														
09		63750 X	55574	-0-	-8176	-0-	525 1	48250 2	Y	5978	5855 1	39 8		904
							223 4	6576 9						
10		65875 X	58224	-0-	-7651	-0-	549 1	50789 2	Y	6011	5956 1	41 8		918
							274 4	6612 9						
11		63750 X	43275	-0-	-20475	-0-	38591 2	165 4	Y	4108	3869 1	52 8		1105
							4519 9							
12		65875 X	42575	-0-	-23300	-0-	202 1	37889 2	Y	4062	4400 1	17 8		750
							16 4	4468 9						
01		62961 X	56639	-0-	-6322	-0-	602 1	49146 2	Y	4484	5070 1	6 8		158
							1959 4	4932 9						
*02		56758 X	56758	-0-	-0-	-0-	548 1	50556 2	Y	4781	4731 1	31 8		177
							395 4	5259 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039														
09		54660 X	43372	-0-	-11288	-0-	1566 1	38100 2	Y	2821	2723 1	37 8		781
							603 4	3103 9						
10		56234 X	39911	-0-	-16323	-0-	1458 1	35496 2	Y	2401	2607 1	3 8		572
							316 4	2641 9						
11		46924 X	46924	-0-	-0-	-0-	1620 1	42154 2	Y	2796	2581 1			787
							74 4	3076 9						
12		44826 X	21338	-0-	-23488	-0-	546 1	19837 2	Y	860	1306 1			341
							9 4	946 9						
01		44826 X	34067	-0-	-10759	-0-	511 1	30331 2	Y	2619	2888 1			72
							344 4	2881 9						
02		43792 X	20193	-0-	-23599	-0-	243 1	17914 2	Y	1655	1657 1	16 8		54
							215 4	1821 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	58260	X	51981	-0-	-6279	-0-	1620	1	46651	2	Y	3373	3322	1	46 8 965
							3710	9							
10	57350	X	55134	-0-	-2216	-0-	1674	1	49373	2	Y	3646	3985	1	4 8 622
							76	4	4011	9					
11	56010	X	48505	-0-	-7505	-0-	1620	1	42968	2	Y	3158	3130	1	650
							443	4	3474	9					
12	57877	X	21329	-0-	-36548	-0-	425	1	19214	2	Y	1530	1729	1	451
							7	4	1683	9					
01	57877	X	19911	-0-	-37966	-0-	277	1	18720	2	Y	725	1148	1	28
							116	4	798	9					
02	49812	X	23622	-0-	-26190	-0-	288	1	21855	2	Y	1167	1127	1	32 8 37
							195	4	1284	9					

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316															
09	176940	X	77286	-0-	-99654	-0-	70177	2	243	4	N	6242	6390	1	393
							6866	9							
10	182838	X	66919	-0-	-115919	-0-	61626	2	72	4	N	4746	4701	1	438
							5221	9							
11	173670	X	119227	-0-	-54443	-0-	111412	2	428	4	N	6715	6768	1	385
							7387	9							
12	130324	X	58394	-0-	-71930	-0-	182	1	48998	2	N	8317	8314	1	388
							65	4	9149	9					
*01	155908	X	155908	-0-	-0-	-0-	146909	2	499	4	N	7727	7710	1	405
							8500	9							
*02	141468	X	141468	-0-	-0-	-0-	133123	2	481	4	N	7149	6588	1	556 8 410
							7864	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314															
09	79470	X	57342	-0-	-22128	-0-	49995	2	499	4	N	6225	6467	1	157 8 97
							6848	9							
10	75733	X	53907	-0-	-21826	-0-	57	1	47149	2	N	5910	5639	1	306 8 62
							200	4	6501	9					
11	66000	X	46537	-0-	-19463	-0-	92	1	41287	2	Y	4623	4343	1	294 8 48
							73	4	5085	9					
12	94564	X	94564	-0-	-0-	-0-	319	1	89483	2	Y	4223	3952	1	259 8 60
							117	4	4645	9					
01	59241	X	47908	-0-	-11333	-0-	143	1	42562	2	Y	4688	4280	1	395 8 73
							46	4	5157	9					
02	53508	X	35658	-0-	-17850	-0-	67	1	29687	2	Y	5323	5230	1	102 8 64
							49	4	5855	9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705															
09	96450	X	81683	-0-	-14767	-0-	326	1	67803	2	Y	12250	12157	1	108 8 287
							79	4	13475	9					
10	99665	X	77076	-0-	-22589	-0-	502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102 8 281
							203	4	12579	9					
11	96690	X	79808	-0-	-16882	-0-	603	1	67474	2	Y	10660	10504	1	200 8 237
							5	4	11726	9					
12	99913	X	74625	-0-	-25288	-0-	630	1	63483	2	Y	9487	9440	1	28 8 256
							76	4	10436	9					
01	99913	X	57846	-0-	-42067	-0-	507	1	49226	2	Y	7366	7404	1	5 8 213
							10	4	8103	9					
02	76244	X	59923	-0-	-16321	-0-	513	1	50871	2	Y	7721	7610	1	43 8 281
							46	4	8493	9					

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 #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484														
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
09	92580 X	87513	-0-	-5067	-0-	341 1	72690 2	Y	13055	12942	1	92	8	305
						121 4	14361 9							
10	101973 X	101973	-0-	-0-	-0-	683 1	85495 2	Y	14105	13974	1	91	8	345
						279 4	15516 9							
11	95799 X	95799	-0-	-0-	-0-	723 1	80847 2	Y	12928	12767	1	218	8	288
						8 4	14221 9							
12	90427 X	88085	-0-	-2342	-0-	743 1	74787 2	Y	11335	11288	1	29	8	306
						86 4	12469 9							
01	101959 X	72896	-0-	-29063	-0-	609 1	60518 2	Y	10672	10664	1	7	8	307
						30 4	11739 9							
02	92092 X	70487	-0-	-21605	-0-	584 1	60172 2	Y	8754	8703	1	37	8	321
						102 4	9629 9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729														
09	109229 X	109229	-0-	-0-	-0-	408 1	91797 2	Y	15322	15209	1	95	8	359
						170 4	16854 9							
10	112685 X	98141	-0-	-14544	-0-	658 1	82601 2	Y	13252	13256	1	27	8	328
						305 4	14577 9							
11	108030 X	106106	-0-	-1924	-0-	794 1	89984 2	Y	13927	13761	1	184	8	310
						8 4	15320 9							
12	112871 X	97135	-0-	-15736	-0-	823 1	83015 2	Y	11996	11958	1	24	8	324
						101 4	13196 9							
01	112871 X	90689	-0-	-22182	-0-	778 1	77610 2	Y	11149	11147	1	6	8	320
						37 4	12264 9							
02	101948 X	78846	-0-	-23102	-0-	691 1	68117 2	Y	9052	9001	1	39	8	332
						81 4	9957 9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099														
09	0	86920	-0-	86920	86920	78230 2	1053 4	Y	6943	6840	1			103
						7637 9								
10	0	238995	-0-	238995	325915	270 1	218692 2	Y	17399	17311	1			191
						894 4	19139 9							
*11	DELQ PR	235344	-0-	235344	561259	478 1	217105 2	Y	15798	15814	1			175
						383 4	17378 9							
*12	751735 X	190476	-0-	-561259	-0-	472 1	176131 2	Y	12469	12454	1			190
						157 4	13716 9							
01	198617 X	189924	-0-	-8693	-0-	490 1	177048 2	Y	11101	11103	1			188
						175 4	12211 9							
*02	213854 X	213854	-0-	-0-	-0-	447 1	200364 2	Y	11542	10865	1	599	8	266
						347 4	12696 9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226														
09	0	77449	-0-	77449	77449	65174 2	898 4	Y	10343	10068	1	123	8	152
						11377 9								
10	214321 X	136872	-0-	-77449	-0-	135 1	115224 2	Y	19120	18310	1	759	8	203
						481 4	21032 9							
*11	DELQ PR	116154	-0-	116154	116154	215 1	97630 2	Y	16487	15871	1	644	8	175
						173 4	18136 9							
*12	282260 X	166106	-0-	-116154	-0-	149547 2	3 4	Y	15051	14573	1	430	8	223
						16556 9								
01	102734 X	93866	-0-	-8868	-0-	260 1	79057 2	Y	13153	12679	1	482	8	215
						81 4	14468 9							
02	92792 X	72914	-0-	-19878	-0-	139 1	62770 2	Y	8996	8849	1	145	8	217
						109 4	9896 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803													
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050													
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	0	90671	-0-	90671	90671	81582 2	1074 4	Y	7286	7178 1	108		
10	0	226298	-0-	226298	316969	8015 9	273 1	Y	17158	17078 1	188		
*11	DELQ PR	230421	-0-	230421	547390	865 4	206286 2	Y	16318	16326 1	180		
*12	691487 X	144097	-0-	-547390	-0-	464 1	18874 9	Y	10436	10456 1	160		
01	212846 X	159415	-0-	-53431	-0-	375 4	211632 2	Y	9802	9796 1	166		
*02	226226 X	226226	-0-	-0-	-0-	305 1	17950 9	Y	12916	12113 1	296	673	8
						136 4	148111 2	Y					
						379 1	10782 9	Y					
						143 4	14208 9	Y					
						472 1							
						368 4							
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	84035	-0-	84035	84035	75172 2	1 4	Y	8056	7689 1	94	273	8
12	0	154743	-0-	154743	238778	8862 9	692 4	Y	13428	13349 1	77	96	8
*01	370271 X	131493	-0-	-238778	-0-	139280 2	4139 4	Y	10887	10863 1	74	27	8
02	157752 X	116747	-0-	-41005	-0-	14771 9	11976 9	Y	9196	9139 1	104	31	8
						106418 2	213 4	Y					
						10116 9							
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	86892	-0-	86892	86892	78335 2	1 4	Y	7778	7426 1	90	262	8
12	0	164600	-0-	164600	251492	8556 9	738 4	Y	13618	13532 1	49	98	8
*01	394138 X	142646	-0-	-251492	-0-	148882 2	4478 4	Y	11400	11373 1	77	29	8
02	164948 X	106566	-0-	-58382	-0-	14980 9	12540 9	Y	8874	8587 1	97	263	8
						125628 2	194 4	Y					
						96611 2							
						9761 9							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221 BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518															
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800															
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301															
09	46290 X	27450	-0-	-18840	-0-	24802	3	2648	9	N	2407	2677	1	6 8	975
10	31682 X	29815	-0-	-1867	-0-	26791	3	307	4	N	2470	2544	1	16 8	885
						2717	9								
11	30660 X	17991	-0-	-12669	-0-	16374	3	252	4	N	1241	1030	1	37 8	1059
						1365	9								
12	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	38269	3	319	4	N	3357	2771	1		1645
						3693	9								
*01	47218 X	47218	-0-	-0-	-0-	43480	3	89	4	N	3317	3413	1	4 8	1545
						3649	9								
*02	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	41475	3	38	4	N	2799	3240	1	17 8	1087
						3079	9								

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970															
09	63630 X	45116	-0-	-18514	-0-	41007	3	2001	4	N	1916	1917	0	3 8	228
						2108	9								
10	65751 X	42673	-0-	-23078	-0-	39314	3	1331	4	N	1844	1857	0	7 8	208
						2028	9								
11	63630 X	37150	-0-	-26480	-0-	29887	3	5203	4	N	1873	1868	0	10 8	203
						2060	9								
12	64046 X	41071	-0-	-22975	-0-	39206	3	1865	9	N	1695	1700	0		198
01	49631 X	41960	-0-	-7671	-0-	39739	3	296	4	N	1750	1702	0	2 8	244
						1925	9								
02	42112 X	34826	-0-	-7286	-0-	33309	3	1517	9	N	1379	1424	0	6 8	193

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915															
09	66183 X	66183	-0-	-0-	-0-	60484	3	5699	9	N	5181	5126	1	5 8	550
10	67828 X	64250	-0-	-3578	-0-	58265	3	897	4	N	4625	4909	1	18 8	248
						5088	9								
11	65640 X	58639	-0-	-7001	-0-	53852	3	4787	9	N	4352	3774	1	22 8	804
12	67828 X	53995	-0-	-13833	-0-	49532	3	4463	9	N	4057	3981	1		880
01	67828 X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3 8	685
02	61264 X	49737	-0-	-11527	-0-	46015	3	3722	9	N	3384	3685	1	12 8	372

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071															
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518												
CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9959	PERF.10360	- 15002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*03	49662 X	20429	-0-	-29233	-0-	15774	3	396	4	N	3872	4254	1	20 8 279
						4259	9							
*04	48060 X	18664	-0-	-29396	-0-	15022	3	3642	9	N	3311	2947	1	3 8 640
*05	49662 X	18778	-0-	-30884	-0-	15089	3	19	4	N	3336	3411	1	3 8 565
						3670	9							
*06	48060 X	17625	-0-	-30435	-0-	13874	3	439	4	N	3011	2886	1	2 8 688
						3312	9							
*07	49662 X	18028	-0-	-31634	-0-	14631	3	3397	9	N	3088	3516	1	2 8 258
*08	49662 X	18261	-0-	-31401	-0-	14543	3	3718	9	N	3380	2855	1	3 8 783
*09	48060 X	15044	-0-	-33016	-0-	12459	3	2585	9	N	2350	2814	1	3 8 316
*10	49662 X	13347	-0-	-36315	-0-	10266	3	174	4	N	2643	2528	1	7 8 424
						2907	9							
*11	48060 X	13006	-0-	-35054	-0-	10103	3	2903	9	N	2639	2383	1	16 8 664
*12	49662 X	13803	-0-	-35859	-0-	10934	3	8	4	N	2601	2702	1	8 8 563
						2861	9							
*01	49662 X	11241	-0-	-38421	-0-	8602	3	542	4	N	1906	2158	1	1 8 310
						2097	9							
*02	44856 X	9404	-0-	-35452	-0-	7177	3	53	4	N	1976	1479	1	6 8 801
						2174	9							
UPCURVE ENERGY, LLC		878506												
SUNSHINE STATE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	290209	COMPL. DATE	03/12/2018	TOTAL DEPTH	10176	PERF.10380	- 16240		
09	40920 X	34528	-0-	-6392	-0-	33540	2	988	9	Y	898	981	0	63
10	42284 X	21404	-0-	-20880	-0-	20782	2	622	9	Y	565	584	0	44
11	40920 X	34606	-0-	-6314	-0-	33370	2	1236	9	Y	1124	1116	0	52
12	42284 X	31294	-0-	-10990	-0-	30207	2	1087	9	Y	988	1016	0	24
01	42284 X	32138	-0-	-10146	-0-	31024	2	1114	9	Y	1013	1009	0	28
02	32312 X	27533	-0-	-4779	-0-	256	1	25933	2	Y	920	917	0	31
						332	4	1012	9					
YORK STATE 33 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	290254	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10200	- 16728		
09	40080 X	38593	-0-	-1487	-0-	36277	2	2316	9	Y	2105	2158	0	169
10	41416 X	35621	-0-	-5795	-0-	33646	2	1975	9	Y	1795	1862	0	102
11	40080 X	27738	-0-	-12342	-0-	25953	2	1785	9	Y	1623	1635	0	90
12	41416 X	28586	-0-	-12830	-0-	26618	2	1968	9	Y	1789	1767	0	112
01	41416 X	27811	-0-	-13605	-0-	25996	2	1815	9	Y	1650	1634	0	128
02	32480 X	24534	-0-	-7946	-0-	220	1	22570	2	Y	1580	1590	0	118
						6	4	1738	9					
WINKLER STATE 34		WELL #:		3H	RRCID ->	290261	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10469	- 19950		
09	74760 X	63660	-0-	-11100	-0-	57359	2	6301	9	Y	5728	5861	0	458
10	70990 X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0	313
11	68340 X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0	278
12	70618 X	56080	-0-	-14538	-0-	50386	2	5694	9	Y	5176	5131	0	323
01	66402 X	57421	-0-	-8981	-0-	52056	2	5365	9	Y	4877	4888	0	312
02	59416 X	49913	-0-	-9503	-0-	436	1	44605	2	Y	4418	4404	0	326
						12	4	4860	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
 EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	53700 X	15363	-0-	-38337	-0-	12217	2	3146	9	Y	2860	2988	0		193
10	55490 X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0		126
11	53700 X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0		93
12	15872 X	9770	-0-	-6102	-0-	7393	2	2377	9	Y	2161	2202	0		52
01	15872 X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2	3065	9	Y	2786	2761	0		77
*02	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	116	1	11719	2	Y	2786	2769	0		94
						150	4	3065	9						

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

09	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10944	2	1372	9	N	1247	1353	0		589
10	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0		523
11	36115 X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0		513
12	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	32703	2	3159	9	N	2872	2658	0		727
01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2	1121	9	N	1019	1072	0		674
*02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	29	1	2996	2	N	24				698
						26	9								

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

09	34420 X	34420	-0-	-0-	-0-	30670	2	3750	9	Y	3409	3487	0		272
10	34106 X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0		190
11	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0		166
12	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	31546	2	3411	9	Y	3101	3078	0		189
01	33362 X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2	3262	9	Y	2965	2926	0		228
02	32116 X	31046	-0-	-1070	-0-	272	1	27907	2	Y	2600	2633	0		195
						7	4	2860	9						

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

09	63660 X	60679	-0-	-2981	-0-	55407	2	5272	9	Y	4793	4927	0		385
10	65782 X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0		164
11	63660 X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0		266
12	64480 X	43680	-0-	-20800	-0-	39804	2	3876	9	Y	3524	3571	0		219
01	64480 X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2	3293	9	Y	2994	2980	0		233
02	56644 X	47258	-0-	-9386	-0-	408	1	41759	2	Y	4618	4517	0		334
						11	4	5080	9						

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

09	47910 X	39585	-0-	-8325	-0-	34276	2	5309	9	Y	4826	4905	0		383
10	48608 X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0		271
11	46922 X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0		244
12	42644 X	42644	-0-	-0-	-0-	38091	2	4553	9	Y	4139	4125	0		258
01	46675 X	46675	-0-	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0		280
02	43792 X	34506	-0-	-9286	-0-	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0		295
						8	4	4397	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
UPCURVE ENERGY, LLC																	
MARALO STATE 33																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 878506																	
WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
09		66960 X	58275	-0-	-8685	-0-	54467	2	3808	9	Y	3462	3538	0			276
10		67859 X	57856	-0-	-10003	-0-	53973	2	3883	9	Y	3530	3608	0			198
11		61740 X	56137	-0-	-5603	-0-	52453	2	3684	9	Y	3349	3363	0			184
12		63798 X	55502	-0-	-8296	-0-	51624	2	3878	9	Y	3525	3489	0			220
01		61969 X	55074	-0-	-6895	-0-	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0			256
02		48384 X	44180	-0-	-4204	-0-	397	1	40708	2	Y	2785	2831	0			210
							11	4	3064	9							

S. JOHNSON 19																	
WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601																	
09		25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	18914	2	6478	9	Y	5889	5866	0			199
10		24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9	Y	5543	5515	0			227
11		18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9	Y	3853	3880	0			200
12		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	171	1	8136	2	Y	2156	2263	0			93
							48	4	2372	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02		18620 X	22	-0-	-18598	-0-	22	2			Y	-0-					93

HERD 20																	
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560																	
09		48510 X	37802	-0-	-10708	-0-	33722	2	4080	9	Y	3709	3726	0			127
10		48143 X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9	Y	4225	4180	0			172
11		50070 X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9	Y	3744	3724	0			192
12		51739 X	41658	-0-	-10081	-0-	768	1	36571	2	Y	3730	3768	0			154
							216	4	4103	9							
01		51739 X	46837	-0-	-4902	-0-	873	1	41703	2	Y	3643	3628	0			169
							254	4	4007	9							
02		40432 X	12646	-0-	-27786	-0-	5	1	9231	2	Y	2959	2999	0			129
							155	4	3255	9							

EAST S JOHNSON 28																	
WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907																	
03		0 W	32631	-0-	32631	375321	27334	2	5297	9	Y	4815	4690	1			423
04		0 W	30054	-0-	30054	405375	25161	2	4893	9	Y	4448	4493	0			378
05		0 W	32090	-0-	32090	437465	27325	2	4765	9	Y	4332	4437	0			273
06		0 W	29294	-0-	29294	466759	25144	2	4150	9	Y	3773	3912	0			134
07		0 W	29382	-0-	29382	496141	25266	2	4116	9	Y	3742	3774	0			102
08		0 W	29743	-0-	29743	525884	25791	2	3952	9	Y	3593	3587	0			108
09		0 W	28268	-0-	28268	554152	24421	2	3847	9	Y	3497	3487	0			118
10		0 W	28577	-0-	28577	582729	24693	2	3884	9	Y	3531	3505	0			144
11		0 W	27232	-0-	27232	609961	23485	2	3747	9	Y	3406	3376	0			174
12		0 W	27703	-0-	27703	637664	488	1	23235	2	Y	3494	3524	0			144
							137	4	3843	9							
01		0 W	27166	-0-	27166	664830	478	1	22854	2	Y	3359	3347	0			156
							139	4	3695	9							
02		0 W	23118	-0-	23118	687948	11	1	19697	2	Y	2800	2834	0			122
							330	4	3080	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622															
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942															
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	

09		106763 X	106763	-0-	-0-	-0-	385	1	86501	3	Y	18070	18194	0	1755
							19877	9							
10		99311 X	99311	-0-	-0-	-0-	1841	1	79393	3	Y	16434	16497	0	1692
							18077	9							
11		91748 X	91748	-0-	-0-	-0-	1898	1	72832	3	Y	15471	15439	0	1724
							17018	9							
12		88180 X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833	0	1781
							16379	9							
01		87433 X	87433	-0-	-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243	0	1910
							15809	9							
02	DLQ	G-10	79185	-0-	79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320	0	2023
							13676	9							

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373															

09		82020 X	63318	-0-	-18702	-0-	4287	1	54404	3	N	4206	4250	0	558
							4627	9							
10		84754 X	69218	-0-	-15536	-0-	3466	1	60216	3	N	5033	4990	0	601
							5536	9							
11		82020 X	72315	-0-	-9705	-0-	1333	1	65299	3	N	5166	5168	0	599
							5683	9							
12		84754 X	71423	-0-	-13331	-0-	3596	1	62062	3	N	5241	5223	0	617
							5765	9							
01		84754 X	66701	-0-	-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813	0	577
							5250	9							
02		62524 X	59002	-0-	-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299	0	580
							4732	9							

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108															

09		62103 X	62103	-0-	-0-	-0-	3931	1	49899	3	N	7521	7600	0	446
							8273	9							
10		63413 X	63413	-0-	-0-	-0-	3710	1	51608	3	N	7359	7296	0	509
							8095	9							
11		58145 X	58145	-0-	-0-	-0-	1413	1	49485	3	N	6588	6591	0	506
							7247	9							
12		58869 X	58689	-0-	-180	-0-	3050	1	48490	3	N	6499	6477	0	528
							7149	9							
01		58869 X	55099	-0-	-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108	0	478
							6664	9							
02		53172 X	45191	-0-	-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988	0	482
							5491	9							

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158															

09		118874 X	118874	-0-	-0-	-0-	433	1	97406	3	Y	19123	19256	0	467
							21035	9							
10		123026 X	123026	-0-	-0-	-0-	2133	1	99489	3	Y	19458	19541	0	384
							21404	9							
11		94057 X	94057	-0-	-0-	-0-	2130	1	75046	3	Y	15346	15314	0	416
							16881	9							
12		97066 X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095	0	475
							16669	9							
01		95791 X	95791	-0-	-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668	0	608
							16281	9							
02	DLQ	G-10	83945	-0-	83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335	0	721
							13693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC		//CONT.//		880622									
UL 20-44 CATALINA		WELL #:		321H	RRCID ->	291468	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	11699 - 16699	
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	0 W	7312	-0-	7312	223158	711 1	3446 3	N	2868	2839	0	481	
						3155 9							
04	0 W	8780	-0-	8780	231938	205 1	4892 3	N	3348	3381	0	448	
						3683 9							
05	0 W	8359	-0-	8359	240297	4830 3	3529 9	N	3208	3124	0	532	
06	0 W	8476	-0-	8476	248773	35 1	4789 3	N	3320	3334	0	518	
						3652 9							
07	0 W	8466	-0-	8466	257239	110 1	5091 3	Y	2968	2968	0	-0-	
						3265 9							
08	0 W	9107	-0-	9107	266346	6089 3	3018 9	Y	2744	2744	0	-0-	
09	0 W	9430	-0-	9430	275776	6504 3	2926 9	Y	2660	2660	0	-0-	
10	0 W	7356	-0-	7356	283132	4452 3	2904 9	Y	2640	2640	0	-0-	
11	0 W	5736	-0-	5736	288868	24 1	3284 3	Y	2207	2137	0	70	
						2428 9							
12	0 W	6008	-0-	6008	294876	3710 3	2298 9	Y	2089	2093	0	66	
01	0 W	4363	-0-	4363	299239	2980 3	1383 9	Y	1257	1211	0	112	
02	0 W	4170	-0-	4170	303409	40 1	2679 3	Y	1319	1285	0	146	
						1451 9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC		900327		WELL #:		1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405 - 5130
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		WELL #:		5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251 - 16113
09	27810 X	27245	-0-	-565	-0-	25090 3	124 4	Y	1846	1632	1	31 8	299	
						2031 9								
10	30146 X	30146	-0-	-0-	-0-	28138 3	2008 9	Y	1825	1821	1	35 8	268	
11	27810 X	25565	-0-	-2245	-0-	23532 3	2033 9	Y	1848	1750	1	109 8	257	
12	28117 X	22519	-0-	-5598	-0-	20381 3	2138 9	Y	1944	1840	1	101 8	260	
01	28737 X	25351	-0-	-3386	-0-	23400 3	1951 9	Y	1774	1785	1	95 8	154	
02	DLQ G-10	25056	-0-	25056	25056	23337 3	10 4	Y	1554	922	1	124 8	662	
						1709 9								

COVINGTON 46		WELL #:		7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152 - 14708	
09	17446 X	17446	-0-	-0-	-0-	975 1	14293 3	Y	1980	1980	0	24 8	123
						2178 9							
10	17453 X	15875	-0-	-1578	-0-	1019 1	12869 3	Y	1806	1835	0	25 8	69
						1987 9							
11	16890 X	15443	-0-	-1447	-0-	1028 1	12373 3	Y	1856	1791	0	47 8	87
						2042 9							
12	17453 X	16151	-0-	-1302	-0-	1010 1	13166 3	Y	1795	1772	0	47 8	63
						1975 9							
01	17453 X	15886	-0-	-1567	-0-	1091 1	13081 3	Y	1558	1508	0	49 8	64
						1714 9							
02	DLQ G-10	12334	-0-	12334	12334	1070 1	9828 3	Y	1304	1242	0	47 8	79
						2 4	1434 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
COVINGTON 46		WELL #:		8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267	- 14821	
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
09	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	737 1	10813 3	Y	1725	1712 0	22 8	107	
						1898 9							
10	12772 X	11990	-0-	-782	-0-	750 1	9480 3	Y	1600	1621 0	25 8	61	
						1760 9							
11	12360 X	10260	-0-	-2100	-0-	684 1	8242 3	Y	1213	1174 0	44 8	56	
						1334 9							
12	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	759 1	9882 3	Y	2077	2018 0	42 8	73	
						2285 9							
01	12772 X	10924	-0-	-1848	-0-	678 1	8123 3	Y	1930	1884 0	38 8	81	
						2123 9							
02	DLQ G-10	6696	-0-	6696	6696	528 1	4845 3	Y	1203	1179 0	31 8	74	
						1323 9							
COVINGTON 46		WELL #:		9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.10146	- 14840	
09	21510 X	20570	-0-	-940	-0-	640 1	17311 3	Y	2381	2406 0	24 8	129	
						2619 9							
10	22227 X	20160	-0-	-2067	-0-	622 1	16910 3	Y	2389	2179 0	27 8	312	
						2628 9							
11	21480 X	5389	-0-	-16091	-0-	398 1	4296 3	Y	632	851 0	19 8	74	
						695 9							
12	22227 X	19097	-0-	-3130	-0-	630 1	16026 3	Y	2219	2138 0	60 8	95	
						2441 9							
01	21421 X	13304	-0-	-8117	-0-	564 1	10923 3	Y	1652	1537 0	50 8	160	
						1817 9							
02	DLQ G-10	7939	-0-	7939	7939	322 1	5876 3	Y	1573	1572 0	79 8	82	
						11 4	1730 9						
MAISIE STATE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283232	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10942	- 15498	
09	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	628 1	19233 3	Y	6029	6018 0		754	
						8 4	6632 9						
10	27222 X	27222	-0-	-0-	-0-	598 1	19761 3	Y	6238	6328 0	19 8	645	
						1 4	6862 9						
11	26266 X	26266	-0-	-0-	-0-	617 1	19562 3	Y	5531	5512 0		664	
						3 4	6084 9						
12	37242 X	37242	-0-	-0-	-0-	1225 1	29993 3	Y	5315	5400 0	134 8	445	
						177 4	5847 9						
01	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	471 1	17230 3	Y	5459	5112 0	187 8	605	
						47 4	6005 9						
02	DLQ G-10	17076	-0-	17076	17076	366 1	12010 3	Y	4091	3882 0	58 8	756	
						200 4	4500 9						
FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227	
09	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	500 1	15271 3	Y	1575	1696 0		313	
						78 4	1733 9						
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	488 1	16094 3	Y	1727	1572 0	10 8	458	
						80 4	1900 9						
11	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	395 1	12530 3	Y	1558	1688 0	15 8	313	
						292 4	1714 9						
12	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	751 1	18394 3	Y	1498	1392 0	6 8	413	
						118 4	1648 9						
01	13485 X	12790	-0-	-695	-0-	313 1	11458 3	Y	893	826 0	11 8	469	
						37 4	982 9						
02	DLQ G-10	8468	-0-	8468	8468	221 1	7289 3	Y	576	796 0	17 8	232	
						324 4	634 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46			//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710																		
09	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	614	1	16610	3	Y	1853	1860	0	28	8	100		
10	21164 X	21164	-0-	-0-	-0-	2038	9	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	26	8	262
11	15150 X	6046	-0-	-9104	-0-	2209	9	472	1	5097	3	Y	434	629	0	17	8	50
12	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	477	9	672	1	17113	3	Y	1709	1641	0	45	8	73
01	15655 X	14738	-0-	-917	-0-	1880	9	646	1	12507	3	Y	1441	1330	0	44	8	140
02	DLQ G-10	16103	-0-	16103	16103	1585	9	684	1	12456	3	Y	2694	2614	0	76	8	144

WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997																		
09	33030 X	20443	-0-	-12587	-0-	924	1	16491	3	Y	2727	2667	0	62	8	76		
10	41168 X	16986	-0-	-24182	-0-	28	4	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	36	8	67
11	39840 X	20153	-0-	-19687	-0-	2199	9	996	1	16110	3	Y	2770	2658	0	89	8	90
12	22785 X	22030	-0-	-755	-0-	3047	9	1017	1	17990	3	Y	2748	2664	0	109	8	65
01	22785 X	17907	-0-	-4878	-0-	3023	9	863	1	14500	3	Y	2313	2316	0	27	8	35
02	DLQ G-10	9041	-0-	9041	9041	2544	9	594	1	7055	3	Y	1265	1232	0	34	8	34

WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506																		
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	11	2	0				22	
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	22	0				-0-	
11	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-						-0-	
12	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	466	229	0				237	
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	240	318	0	122	8		37	
02	DLQ G-10	1546	-0-	1546	1546	264	9	22	1	704	3	Y	729	266	0	384	8	116

WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185																		
09	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	13026	3	2994	9	Y	2722	2687	1				315	
10	14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1				400	
11	13170 X	12736	-0-	-434	-0-	2862	9	10571	3	Y	1968	2368	1				-0-	
12	13609 X	10136	-0-	-3473	-0-	9148	3	988	9	Y	898	398	1				500	
01	13609 X	6587	-0-	-7022	-0-	4959	3	1628	9	Y	1480	1718	1				262	
02	DLQ G-10	6146	-0-	6146	6146	4734	3	1412	9	Y	1284	1380	1				166	

WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114																		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						76	

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411				
09	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	591	1	20011	3	Y	2982	2910	0	4 8 106
10	21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	3280	9	18095	3	Y	2843	2811	0	5 8 133
11	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	3127	9	20828	3	Y	3193	3182	0	6 8 138
12	27881 X	27881	-0-	-0-	-0-	460	1	23439	3	Y	3588	3616	0	5 8 105
01	21638 X	17096	-0-	-4542	-0-	3512	9	13895	3	Y	2386	2422	0	5 8 64
02	DLQ G-10	18330	-0-	18330	18330	489	1	2625	9		2430	2442	0	4 8 48
						6	4	2673	9					
LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213				
09	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	669	1	22645	3	Y	2895	2822	0	3 8 103
10	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	3185	9	22309	3	Y	2744	2713	0	5 8 129
11	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	689	1	23314	3	Y	3064	3057	0	4 8 132
12	32020 X	32020	-0-	-0-	-0-	3018	9	27723	3	Y	3380	3408	0	5 8 99
01	25823 X	21920	-0-	-3903	-0-	515	1	18747	3	Y	2270	2304	0	4 8 61
02	DLQ G-10	22353	-0-	22353	22353	3370	9	19455	3	Y	2249	2262	0	4 8 44
						579	1							
						3718	9							
						676	1							
						2497	9							
						424	1							
						2474	9							
LINDSAY 10-15D		WELL #: 17H		RRCID -> 283421		COMPL. DATE 08/23/2017				TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310				
09	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	917	1	15808	3	Y	1946	2020	0	3 8 202
10	16647 X	12057	-0-	-4590	-0-	2141	9	10032	3	Y	961	986	0	2 8 175
11	16110 X	13930	-0-	-2180	-0-	968	1	11597	3	Y	1302	1267	0	3 8 207
12	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	1057	9	12675	3	Y	1881	1835	0	3 8 250
01	16647 X	12436	-0-	-4211	-0-	875	1	2069	9	Y	1357	1531	0	5 8 71
02	DLQ G-10	10469	-0-	10469	10469	26	4	9962	3	Y	502	524	0	5 8 44
						2631	1							
						7	4							
						981	1							
						1493	9							
						847	1							
						552	9							
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407				
09	9630 X	8577	-0-	-1053	-0-	391	1	6737	3	Y	1300	1279	0	1 8 135
10	9951 X	5898	-0-	-4053	-0-	19	4	4567	3	Y	800	788	0	1 8 146
11	8700 X	7088	-0-	-1612	-0-	440	1	5561	3	Y	888	890	0	3 8 141
12	8866 X	8397	-0-	-469	-0-	11	4	977	9	Y	869	893	0	2 8 115
01	8866 X	4342	-0-	-4524	-0-	420	1	6095	3	Y	570	652	0	3 8 30
02	DLQ G-10	5627	-0-	5627	5627	130	4	627	9	Y	1549	1441	0	2 8 136
						1265	1							
						81	4							
						333	1							
						3	4							
						335	1							
						1704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	1513 1	51262 3	Y	3509	3430 0	5 8	125	
						3 4	3860 9						
10	50065 X	32266	-0-	-17799	-0-	902 1	29211 3	Y	1934	1963 0	5 8	91	
						26 4	2127 9						
11	96655 X	96655	-0-	-0-	-0-	1973 1	89239 3	Y	4927	4779 0	27 8	212	
						23 4	5420 9						
12	111031 X	111031	-0-	-0-	-0-	2156 1	103212 3	Y	5148	5191 0	19 8	150	
						5663 9							
01	92745 X	92745	-0-	-0-	-0-	3041 1	84262 3	Y	4910	4907 0	22 8	131	
						41 4	5401 9						
02	DLQ G-10	92803	-0-	92803	92803	1857 1	85288 3	Y	5137	5145 0	22 8	101	
						7 4	5651 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
09	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1025 1	9655 3	Y	970	984 0		39	
						534 4	1067 9						
10	15562 X	14735	-0-	-827	-0-	1174 1	10846 3	Y	2086	2053 0		72	
						420 4	2295 9						
11	16170 X	12432	-0-	-3738	-0-	959 1	9441 3	Y	1100	1102 0		68	
						822 4	1210 9						
12	14787 X	11390	-0-	-3397	-0-	856 1	8568 3	Y	909	927 0		50	
						966 4	1000 9						
01	14787 X	12210	-0-	-2577	-0-	901 1	8597 3	Y	1006	942 0		114	
						1605 4	1107 9						
02	DLQ G-10	6983	-0-	6983	6983	589 1	4235 3	Y	561	572 0		103	
						1542 4	617 9						

CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
09	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	804 1	22992 3	Y	3298	3261 0	26 8	46	
						75 4	3628 9						
10	23963 X	21316	-0-	-2647	-0-	796 1	17456 3	Y	2764	2709 0	37 8	64	
						24 4	3040 9						
11	23190 X	13700	-0-	-9490	-0-	454 1	11435 3	Y	1612	1580 0	14 8	82	
						38 4	1773 9						
12	23963 X	22535	-0-	-1428	-0-	650 1	18959 3	Y	2643	2635 0	36 8	54	
						19 4	2907 9						
01	23963 X	22170	-0-	-1793	-0-	1232 1	17466 3	Y	3106	2906 0	40 8	214	
						55 4	3417 9						
02	DLQ G-10	16301	-0-	16301	16301	442 1	12754 3	Y	2823	2654 0	135 8	248	
						3105 9							

BIG HORN 56-1-19		WELL #: 1H		RRCID -> 283459		COMPL. DATE 01/10/2018				TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400			
09	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	17806 3	2274 9	Y	2067	2042 0	44 8	80	
						10055 3	84 4	Y	994	991 0	23 8	60	
10	18972 X	11232	-0-	-7740	-0-	1093 9							
						14797 3	136 4	Y	1985	1850 0	50 8	145	
						2184 9							
12	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	18105 3	2108 9	Y	1916	1962 0	43 8	56	
01	18972 X	17631	-0-	-1341	-0-	15747 3	1884 9	Y	1713	1419 0	106 8	244	
02	DLQ G-10	14783	-0-	14783	14783	13292 3	1491 9	Y	1355	1335 0	85 8	179	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	553 1	23275 3	1912 9	Y	1738	1764 0	12 8		29
10	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	30 4	184 1	8523 3	Y	1466	1425 0	13 8		57
11	6090 X	5121	-0-	-969	-0-	1613 9	92 1	3723 3	Y	1187	1161 0	25 8		58
12	6293 X	3624	-0-	-2669	-0-	1306 9	75 1	2389 3	Y	1026	1041 0	18 8		25
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	31 4	112 1	5494 3	Y	1445	1332 0	36 8		102
02	DLQ G-10	7609	-0-	7609	7609	1590 9	148 1	5998 3	Y	1330	1218 0	51 8		163
						1463 9								
RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	17 1	707 3	278 9	Y	253	257 0			4
10	20801 X	9190	-0-	-11611	-0-	10 4	163 1	7577 3	Y	1318	1250 0	21 8		51
11	20130 X	13792	-0-	-6338	-0-	1450 9	286 1	11548 3	Y	1777	1688 0	54 8		86
12	17825 X	13589	-0-	-4236	-0-	3 4	359 1	11395 3	Y	1668	1688 0	24 8		42
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	1835 9	247 1	12144 3	Y	1779	1655 0	40 8		126
02	DLQ G-10	9128	-0-	9128	9128	1957 9	193 1	7809 3	Y	1024	970 0	57 8		123
						1126 9								
RED BLUFF 13		WELL #: 10H		RRCID -> 283493		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201				
09	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	157 1	6594 3	1020 9	Y	927	932 0	14 8		15
10	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	3 4	162 1	7549 3	Y	964	927 0	14 8		38
11	6090 X	3530	-0-	-2560	-0-	1060 9	66 1	2687 3	Y	706	689 0	21 8		34
12	6293 X	3443	-0-	-2850	-0-	777 9	82 1	2618 3	Y	675	675 0	17 8		17
01	6293 X	5644	-0-	-649	-0-	743 9	93 1	4588 3	Y	872	793 0	35 8		61
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	6108	4 4	125 1	5064 3	Y	835	745 0	51 8		100
						919 9								
COVINGTON 46		WELL #:		RRCID -> 283508		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
RED BLUFF 13			WELL #: 11H		RRCID -> 283519		COMPL. DATE 12/13/2017				TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3941 X	3941 -0- -0- -0-				66 1	2790 3	49 4	1036 9	Y	942	969 0	10 8	16
10	5283 X	5283 -0- -0- -0-				87 1	4066 3	1130 9		Y	1027	988 0	15 8	40
11	6174 X	6174 -0- -0- -0-				120 1	4846 3	1208 9		Y	1098	1057 0	28 8	53
12	8145 X	8145 -0- -0- -0-				202 1	6411 3	1532 9		Y	1393	1395 0	16 8	35
01	4475 X	4475 -0- -0- -0-				66 1	3254 3	1155 9		Y	1050	993 0	17 8	75
02	DLQ G-10	1613 -0- 1613	1613	1613		21 1	843 3	749 9		Y	681	647 0	25 8	84

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #: 6H		RRCID -> 283551		COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745			
09	31449 X	31449 -0- -0- -0-				2485 1	23390 3	1450 4	4124 9	Y	3749	3775 0		149
10	39864 X	39864 -0- -0- -0-				2777 1	25667 3	1336 4	10084 9	Y	9167	8999 0		317
11	34029 X	34029 -0- -0- -0-				2517 1	24787 3	2271 4	4454 9	Y	4049	4115 0		250
12	39371 X	39371 -0- -0- -0-				2781 1	27838 3	3139 4	5613 9	Y	5103	5074 0		279
01	37216 X	37216 -0- -0- -0-				2617 1	24983 3	4666 4	4950 9	Y	4500	4269 0		510
02	DLQ G-10	23611 -0- 23611	23611	23611		1870 1	13449 3	4993 4	3299 9	Y	2999	2959 0		550

LINDSAY 10-15E			WELL #: 18H		RRCID -> 283567		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556			
09	7535 X	7535 -0- -0- -0-				368 1	6350 3	817 9		Y	743	751 0	2 8	77
10	4991 X	4092 -0- -899				324 1	3357 3	411 9		Y	374	381 0	2 8	68
11	6031 X	6031 -0- -0- -0-				381 1	5045 3	605 9		Y	550	528 0	3 8	87
12	7537 X	7537 -0- -0- -0-				1167 1	5621 3	3 4	746 9	Y	678	672 0	3 8	90
01	5189 X	5189 -0- -0- -0-				418 1	4240 3	531 9		Y	483	543 0	5 8	25
02	DLQ G-10	4692 -0- 4692	4692	4692		382 1	4082 3	228 9		Y	207	210 0	4 8	18

CBR 6-7C			WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267			
09	39988 X	39988 -0- -0- -0-				1178 1	33756 3	172 4	4882 9	Y	4438	4378 0	51 8	61
10	36983 X	31377 -0- -5606				1224 1	26811 3	47 4	3295 9	Y	2995	2947 0	40 8	69
11	35790 X	27059 -0- -8731				882 1	22163 3	107 4	3907 9	Y	3552	3344 0	101 8	176
12	36983 X	24569 -0- -12414				704 1	20484 3	103 4	3278 9	Y	2980	2984 0	112 8	60
01	36983 X	31718 -0- -5265				1732 1	24547 3	791 4	4648 9	Y	4225	3906 0	91 8	288
02	DLQ G-10	29692 -0- 29692	29692	29692		848 1	24443 3	10 4	4391 9	Y	3992	3841 0	78 8	361

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
M O	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				
09	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	829 1	14606 3	Y	2468	2512 0				300
						3 4	2715 9							
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	663 1	15027 3	Y	2658	2545 0	13 8			400
						1 4	2924 9							
11	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	1071 1	14011 3	Y	2458	2261 0				597
						15 4	2704 9							
12	27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	1302 1	23200 3	Y	2458	2602 0	59 8			394
						156 4	2704 9							
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	654 1	11675 3	Y	2479	2373 0	115 8			385
						81 4	2727 9							
02	DLQ G-10	15181	-0-	15181	15181	660 1	12138 3	Y	1999	1958 0	71 8			355
						184 4	2199 9							
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269				
09	20670 X	18481	-0-	-2189	-0-	458 1	15504 3	Y	2286	2231 0	4 8			81
						4 4	2515 9							
10	21359 X	20551	-0-	-808	-0-	542 1	17567 3	Y	2220	2192 0	5 8			104
						2442 9								
11	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	398 1	18015 3	Y	2201	2203 0	7 8			95
						126 4	2421 9							
12	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	389 1	18646 3	Y	2335	2357 0	5 8			68
						2569 9								
01	21018 X	15661	-0-	-5357	-0-	478 1	13247 3	Y	1576	1597 0	5 8			42
						202 4	1734 9							
02	DLQ G-10	15964	-0-	15964	15964	292 1	13430 3	Y	1737	1742 0	3 8			34
						331 4	1911 9							
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886				
09	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	578 1	15607 3	Y	1759	1763 0	25 8			95
						1935 9								
10	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	582 1	15841 3	Y	1721	1567 0	25 8			224
						1893 9								
11	15270 X	8147	-0-	-7123	-0-	656 1	7070 3	Y	383	537 0	27 8			43
						421 9								
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	560 1	14298 3	Y	1822	1744 0	43 8			78
						345 4	2004 9							
01	15779 X	15392	-0-	-387	-0-	652 1	12621 3	Y	1603	1483 0	42 8			156
						356 4	1763 9							
02	DLQ G-10	14786	-0-	14786	14786	672 1	12274 3	Y	1636	1657 0	48 8			87
						40 4	1800 9							
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893				
09	67200 X	60065	-0-	-7135	-0-	56956 3	3109 9	Y	2826	2895 1				342
						52019 3	4343 4	Y	2888	2693 1				537
10	67549 X	59539	-0-	-8010	-0-	3177 9								
11	65370 X	53084	-0-	-12286	-0-	49989 3	517 4	Y	2344	2363 1				518
						2578 9								
12	64635 X	17422	-0-	-47213	-0-	16395 3	3 4	Y	931	993 1				456
						1024 9								
01	64635 X	48246	-0-	-16389	-0-	46059 3	2 4	Y	1986	2137 1				305
						2185 9								
02	DLQ G-10	44244	-0-	44244	44244	41800 3	155 4	Y	2081	1964 1				422
						2289 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558				
M O	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
09	13140 X	10831	-0-	-2309	-0-	678	1	8662	3	Y	1355	1327	0	31 8 49
10	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	1491	9							
11	12150 X	10262	-0-	-1888	-0-	759	1	10007	3	Y	1520	1472	0	36 8 61
12	12586 X	10989	-0-	-1597	-0-	1672	9							
01	12586 X	8635	-0-	-3951	-0-	660	1	8181	3	Y	1292	1253	0	54 8 46
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	5640	1421	9							
						767	1	8933	3	Y	1172	1125	0	33 8 60
						1289	9							
						617	1	7388	3	Y	573	578	0	24 8 31
						630	9							
						378	1	4489	3	Y	703	672	0	23 8 39
						773	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786				
09	15990 X	15481	-0-	-509	-0-	1266	1	11915	3	Y	1537	1556	0	61
10	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	609	4	1691	9					
11	15990 X	12749	-0-	-3241	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0	109
12	16523 X	6446	-0-	-10077	-0-	1125	4	3461	9					
01	16523 X	520	-0-	-16003	-0-	932	1	9183	3	Y	1486	1505	0	92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	999	4	1635	9					
						471	1	4716	3	Y	633	690	0	35
						563	4	696	9					
						29	1	276	3	Y	50	79	0	6
						160	4	55	9	Y	-0-	6	0	-0-
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540				
09	33060 X	23547	-0-	-9513	-0-	622	1	19042	3	Y	3526	3538	0	334
10	29667 X	27017	-0-	-2650	-0-	4	4	3879	9					
11	29580 X	28706	-0-	-874	-0-	668	1	22068	3	Y	3891	3750	0	9 8 466
12	27156 X	19040	-0-	-8116	-0-	1	4	4280	9					
01	27032 X	22	-0-	-27010	-0-	744	1	23638	3	Y	3931	4033	0	17 8 347
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	4324	9							
						668	1	16337	3	Y	1768	1757	0	3 8 355
						90	4	1945	9					
						16	3	6	9	Y	5	355	0	5 8 -0-
						102	1	3344	3	Y	977	775	0	26 8 176
						47	4	1075	9					
LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048				
09	8100 X	131	-0-	-7969	-0-	48	4	83	9	Y	75	73	0	2 8 8
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	17	21	0	1 8 3
11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	167	143	0	1 8 26
12	3999 X	782	-0-	-3217	-0-	662	4	120	9	Y	109	119	0	2 8 14
01	186 X	150	-0-	-36	-0-	147	4	3	9	Y	3	14	0	3 8 -0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
LINDSAY 10-3B			WELL #:	2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11540	-	19061
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	704	1	9968	3	Y	2186	2177	0	4 8 64
						2405	9							
10	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5 8 58
						1814	9							
11	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2293	2224	0	5 8 122
						48	4	2522	9					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	888	958	0	1 8 51
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1287	1258	0	4 8 76
						5	4	1416	9					
02	DLQ G-10	2349	-0-	2349	2349	442	1	1410	3	Y	452	482	0	1 8 45
						497	9							

RED BLUFF 13			WELL #:	12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10817	-	15235
09	17520 X	13631	-0-	-3889	-0-	280	1	11786	3	Y	1407	1439	0	15 8 24
						17	4	1548	9					
10	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	343	1	15953	3	Y	1377	1330	0	17 8 54
						1515	9							
11	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	380	1	15339	3	Y	1063	1026	0	40 8 51
						3	4	1169	9					
12	15934 X	15735	-0-	-199	-0-	439	1	13932	3	Y	1240	1224	0	37 8 30
						1364	9							
01	17825 X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56 8 101
						1584	9							
02	DLQ G-10	13570	-0-	13570	13570	293	1	11876	3	Y	1274	1159	0	62 8 154
						1401	9							

QUINN 37-36F			WELL #:	8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	12402	-	22458
09	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	611	1	6640	3	Y	4387	4351	0	421
						92	4	4826	9					
10	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4289	4293	0	417
						555	4	4718	9					
11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4270	4326	0	361
						27	4	4697	9					
12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4343	4348	0	9 8 347
						53	4	4777	9					
01	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4323	4312	0	8 8 350
						50	4	4755	9					
02	DLQ G-10	8859	-0-	8859	8859	483	1	4589	3	Y	3393	3296	0	37 8 410
						55	4	3732	9					

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	6SL	RRCID ->	284043	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10884	-	17462
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 11142		PERF.11229 - 17853			
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	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	1354 1	12749 3	Y	1259	1272 0	50		
						876 4	1385 9						
10	12338 X	10787	-0-	-1551	-0-	771 1	7131 3	Y	2344	2313 0	81		
						307 4	2578 9						
11	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1073 1	10562 3	Y	1150	1160 0	71		
						924 4	1265 9						
12	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1016 1	10170 3	Y	1263	1265 0	69		
						1146 4	1389 9						
01	12338 X	7896	-0-	-4442	-0-	594 1	5675 3	Y	514	525 0	58		
						1062 4	565 9						
02	DLQ G-10	4331	-0-	4331	4331	356 1	2561 3	Y	361	353 0	66		
						1017 4	397 9						

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11806 - 19106			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	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			
09	22920 X	20087	-0-	-2833	-0-	1174 1	16632 3	Y	2074	2060 0	3 8	61	
						2281 9							
10	23684 X	18486	-0-	-5198	-0-	1292 1	15375 3	Y	1654	1652 0	5 8	58	
						1819 9							
11	22920 X	19405	-0-	-3515	-0-	1059 1	16030 3	Y	2027	1974 0	3 8	108	
						86 4	2230 9						
12	20739 X	15528	-0-	-5211	-0-	1151 1	12532 3	Y	1677	1688 0	2 8	95	
						1845 9							
01	20770 X	9047	-0-	-11723	-0-	918 1	7194 3	Y	850	893 0	2 8	50	
						935 9							
02	DLQ G-10	2156	-0-	2156	2156	473 1	1512 3	Y	155	189 0	1 8	15	
						171 9							

LINDSAY 10-3F		WELL #: 6H		RRCID -> 284238		COMPL. DATE 07/07/2018		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11967 - 19049			
09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	41 1	7266 3	Y	1225	1225 0	2 8	7	
						24 4	1348 9						
10	10354 X	10290	-0-	-64	-0-	65 1	8536 3	Y	1535	1530 0	3 8	9	
						1689 9							
11	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	128 1	16466 3	Y	2202	2135 0	52 1	20	
						2422 9				4 8			
12	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	130 1	15658 3	Y	2002	1997 0	2 8	23	
						2202 9							
01	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	109 1	12518 3	Y	1677	1676 0	4 8	20	
						11 4	1845 9						
02	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	84 1	10056 3	Y	1475	1462 0	3 8	30	
						797 4	1623 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID ->	284257	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	12115 -	19415				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	1358	1	19250	3	Y	1847	1840	0	3	8	54
							2032	9									
10		21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
							1832	9									
11		21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	1207	1	18268	3	Y	1998	1948	0	3	8	106
							27	4	2198	9							
12		20987 X	18962	-0-	-2025	-0-	1449	1	15786	3	Y	1570	1585	0	2	8	89
							1727	9									
01		20987 X	13740	-0-	-7247	-0-	1444	1	11325	3	Y	840	877	0	3	8	49
							47	4	924	9							
02	DLQ	G-10	7857	-0-	7857	7857	1801	1	5750	3	Y	278	299	0	1	8	27
							306	9									

GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	284281	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11192 -	22200				
09		38434 X	38434	-0-	-0-	-0-	1753	1	34545	3	Y	1509	1494	0			60
							476	4	1660	9							
10		38440 X	36618	-0-	-1822	-0-	1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
							178	4	1326	9							
11		37200 X	35582	-0-	-1618	-0-	1868	1	32408	3	Y	1175	1203	0			50
							13	4	1293	9							
12		38440 X	25295	-0-	-13145	-0-	1764	1	21658	3	Y	1392	1384	0			58
							342	4	1531	9							
01		38440 X	33314	-0-	-5126	-0-	1829	1	28466	3	Y	1321	1285	0			94
							1566	4	1453	9							
02	DLQ	G-10	25673	-0-	25673	25673	1253	1	22523	3	Y	1023	1056	0			61
							772	4	1125	9							

HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID ->	284353	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11246 -	15783				
09		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	1829	1	15484	3	Y	2572	2569	0			55
							3	4	2829	9							
10		20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	1886	1	15597	3	Y	2582	2547	0	51	8	39
							2840	9									
11		22710 X	22067	-0-	-643	-0-	2046	1	17205	3	Y	2560	2546	0	23	8	30
							2816	9									
12		32709 X	32709	-0-	-0-	-0-	2530	1	26897	3	Y	2850	2513	0	313	8	54
							147	4	3135	9							
01		20832 X	16644	-0-	-4188	-0-	1565	1	12249	3	Y	2548	2211	0	285	8	106
							27	4	2803	9							
02	DLQ	G-10	12286	-0-	12286	12286	1446	1	8465	3	Y	2035	1966	0	126	8	49
							136	4	2239	9							

HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID ->	284595	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11180 -	21580				
09		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	350	1	6902	3	Y	635	631	0			11
							107	4	699	9							
10		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	433	1	7964	3	Y	653	651	0			13
							43	4	718	9							
11		8460 X	7856	-0-	-604	-0-	390	1	6767	3	Y	633	630	0			16
							3	4	696	9							
12		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	583	1	7170	3	Y	638	624	0			30
							113	4	702	9							
01		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	554	1	8646	3	Y	601	603	0			28
							464	4	661	9							
02	DLQ	G-10	6744	-0-	6744	6744	315	1	5660	3	Y	523	534	0			17
							194	4	575	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WENDY STATE 18		WELL #:		1H	RRCID -> 284637	COMPL. DATE 06/09/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11043	- 15699			
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
09		31844 X	31844	-0-	-0-	-0-	865 1	26495 3	N	4061	4090 0		378
							17 4	4467 9					
10		29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	724 1	23973 3	N	3821	3835 0	21 8	343
							119 4	4203 9					
11		14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	381 1	12093 3	N	2026	2170 0		199
							39 4	2229 9					
12		53 X	53	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	3	3 8		199
							3 9						
01		23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	519 1	18994 3	N	3796	3378 0	254 8	363
							47 4	4176 9					
*02		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	211 1	6944 3	N	1208	1312 0	34 8	225
							97 4	1329 9					

BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID -> 285011	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL	DEPTH 11774	PERF.12210	- 16536			
09		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	405 1	4923 3	Y	2403	2344 0		184
							16 4	2643 9					
10		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	415 1	3480 3	Y	2252	2292 0		144
							602 4	2477 9					
11		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	390 1	5728 3	Y	2499	2402 0		241
							24 4	2749 9					
12		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	114 1	7190 3	Y	2687	2619 0	15 8	294
							18 4	2956 9					
01		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	6750 3	2696 9	Y	2451	2319 0	22 8	404
02	DLQ	G-10	7497	-0-	7497	7497	5181 3	2316 9	Y	2105	2052 0	80 8	377

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID -> 285074	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10619	PERF.10981	- 15776			
09		15060 X	15060	-0-	-0-	-0-	12703 3	2357 9	Y	2143	2167 0	8 8	85
							14497 3	2189 9	Y	1990	1941 0	12 8	122
10		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	10053 3	1279 9	Y	1163	1167 0	33 8	85
							10440 3	1808 9	Y	1644	1664 0	16 8	49
11		14070 X	11332	-0-	-2738	-0-	11063 3	11 4	Y	1652	1436 0	17 8	248
							1817 9						
12		14539 X	12248	-0-	-2291	-0-	10385 3	1647 9	Y	1497	1497 0	43 8	205
01		14539 X	12891	-0-	-1648	-0-							
02	DLQ	G-10	12032	-0-	12032	12032							

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID -> 285171	COMPL. DATE 08/07/2018	TOTAL	DEPTH 10472	PERF.10863	- 15662			
09		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	11440 3	43 4	Y	2553	2442 0	33 8	100
							2808 9						
10		25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	20797 3	4535 9	Y	4123	3906 0	67 8	250
							17985 3	3386 9	Y	3078	2954 0	155 8	219
11		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	19816 3	4549 9	Y	4135	4062 0	174 8	118
							18253 3	283 4	Y	3107	2701 0	63 8	461
12		24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	3418 9						
01		21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	16719 3	3509 9	Y	3190	3123 0	92 8	436
02	DLQ	G-10	20228	-0-	20228	20228							

CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID -> 285307	COMPL. DATE 09/18/2018	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11276	- 21409			
09		48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	862 1	43285 3	Y	4101	4058 0	47 8	43
							4511 9						
10		53850 X	53850	-0-	-0-	-0-	805 1	48422 3	Y	4203	4121 0	81 8	44
							4623 9						
11		46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	784 1	41610 3	Y	3361	3197 0	119 8	89
							3 4	3697 9					
12		51771 X	51771	-0-	-0-	-0-	814 1	46875 3	Y	3711	3673 0	39 8	88
							4082 9						
01		37627 X	37627	-0-	-0-	-0-	767 1	34284 3	Y	2342	2265 0	56 8	109
							2576 9						
02	DLQ	G-10	34548	-0-	34548	34548	688 1	31943 3	Y	1743	1700 0	114 8	38
							1917 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.11298	-	16014
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		17477 X	17477	-0-	-0-	788	1	14073	3	Y	1804	1788	0	25 8 50
						632	4	1984	9					
10		28148 X	15770	-0-	-12378	778	1	13023	3	Y	1780	1761	0	9 8 60
						11	4	1958	9					
11		27240 X	13797	-0-	-13443	716	1	11589	3	Y	1356	1324	0	48 8 44
						1492	9							
12		18724 X	15862	-0-	-2862	752	1	13305	3	Y	1641	1616	0	29 8 40
						1805	9							
01		18724 X	13933	-0-	-4791	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15 8 23
						1647	9							
02	DLQ	G-10	11003	-0-	11003	738	1	8758	3	Y	1370	1337	0	19 8 37
						1507	9							

CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11087	-	21191
09		28378 X	28378	-0-	-0-	461	1	23164	3	Y	3649	3587	0	46 8 38
						739	4	4014	9					
10		43062 X	43062	-0-	-0-	613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116 8 53
						5566	9							
11		36624 X	36624	-0-	-0-	587	1	31174	3	Y	4408	4135	0	211 8 115
						14	4	4849	9					
12		40681 X	40681	-0-	-0-	603	1	34681	3	Y	4906	4832	0	73 8 116
						5397	9							
01		28954 X	22258	-0-	-6696	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92 8 122
						25	4	2923	9					
02	DLQ	G-10	24141	-0-	24141	436	1	20232	3	Y	3146	3021	0	178 8 69
						12	4	3461	9					

CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.11036	-	21160
09		23690 X	23690	-0-	-0-	21231	3	2459	9	Y	2235	2204	0	35 8 41
						22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42 8 43
10		42191 X	24810	-0-	-17381	22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42 8 43
						5357	3	762	9	Y	693	678	0	15 8 43
11		40830 X	6119	-0-	-34711	5357	3	762	9	Y	693	678	0	15 8 43
						20985	3	3080	9	Y	2800	2707	0	69 8 67
12		25761 X	24065	-0-	-1696	20985	3	3080	9	Y	2800	2707	0	69 8 67
						18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51 8 63
01		24924 X	21466	-0-	-3458	18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51 8 63
						15446	3	2643	9	Y	2403	2357	0	49 8 60
02	DLQ	G-10	18089	-0-	18089	15446	3	2643	9	Y	2403	2357	0	49 8 60

CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	-	21221
09		41566 X	41566	-0-	-0-	735	1	36880	3	Y	3395	3347	0	53 8 36
						216	4	3735	9					
10		51749 X	51749	-0-	-0-	774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44 8 40
						258	4	4173	9					
11		46244 X	46244	-0-	-0-	789	1	41887	3	Y	3229	3038	0	147 8 84
						16	4	3552	9					
12		52441 X	52441	-0-	-0-	824	1	47429	3	Y	3731	3684	0	42 8 89
						84	4	4104	9					
01		43633 X	43633	-0-	-0-	892	1	39889	3	Y	2548	2459	0	59 8 119
						49	4	2803	9					
02	DLQ	G-10	38981	-0-	38981	762	1	35372	3	Y	2577	2531	0	108 8 57
						12	4	2835	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.	11287 - 21395
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		42861 X	42861	-0-	-0-	-0-		729 1	36565 3	Y	5061	5022 0	44 8 54
								5567 9					
10		48215 X	48215	-0-	-0-	-0-		688 1	41377 3	Y	5591	5478 0	108 8 59
								6150 9					
11		39029 X	39029	-0-	-0-	-0-		627 1	33261 3	Y	4672	4432 0	176 8 123
								2 4	5139 9				
12		42818 X	42818	-0-	-0-	-0-		639 1	36810 3	Y	4881	4881 0	6 8 117
								5369 9					
01		41767 X	41767	-0-	-0-	-0-		799 1	35743 3	Y	4740	4554 0	81 8 222
								11 4	5214 9				
02	DLQ	G-10	39229	-0-	39229	39229		715 1	33176 3	Y	4850	4824 0	139 8 109
								3 4	5335 9				
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.	11426 - 21473
09		36207 X	36207	-0-	-0-	-0-		31620 3	4587 9	Y	4170	4145 0	32 8 78
								30607 3	31 4	Y	4147	4111 0	36 8 78
								4562 9					
11		22740 X	8916	-0-	-13824	-0-		7783 3	2 4	Y	1028	1011 0	32 8 63
								1131 9					
12		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-		30170 3	5 4	Y	1901	1819 0	101 8 44
								2091 9					
01		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-		21257 3	3 4	Y	2293	2195 0	87 8 55
								2522 9					
02	DLQ	G-10	21867	-0-	21867	21867		19149 3	2718 9	Y	2471	2319 0	148 8 59
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11236 - 20933
09		38410 X	38410	-0-	-0-	-0-		2352 1	31114 3	Y	3973	3975 0	151
								574 4	4370 9				
10		52266 X	33691	-0-	-18575	-0-		2256 1	26823 3	Y	3970	3952 0	169
								245 4	4367 9				
11		50580 X	28078	-0-	-22502	-0-		2052 1	22038 3	Y	3617	3625 0	161
								9 4	3979 9				
12		39680 X	18905	-0-	-20775	-0-		1860 1	12995 3	Y	3422	3481 0	102
								286 4	3764 9				
01		39680 X	28623	-0-	-11057	-0-		2164 1	20673 3	Y	3208	3042 0	268
								2257 4	3529 9				
02	DLQ	G-10	27753	-0-	27753	27753		1979 1	22070 3	Y	2502	2554 0	216
								952 4	2752 9				
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	11336 - 21010
09		23479 X	23479	-0-	-0-	-0-		1426 1	18863 3	Y	2630	2646 0	100
								297 4	2893 9				
10		32457 X	20068	-0-	-12389	-0-		1348 1	16014 3	Y	2382	2380 0	102
								86 4	2620 9				
11		31410 X	16755	-0-	-14655	-0-		1194 1	12844 3	Y	2465	2457 0	110
								5 4	2712 9				
12		24273 X	12308	-0-	-11965	-0-		1105 1	7722 3	Y	3054	3073 0	91
								122 4	3359 9				
01		24273 X	16557	-0-	-7716	-0-		1183 1	11301 3	Y	3188	3013 0	266
								566 4	3507 9				
02	DLQ	G-10	15191	-0-	15191	15191		1001 1	11182 3	Y	2386	2446 0	206
								383 4	2625 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID ->	285530	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10672	PERF.11113	-	21330
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
09		33076 X	33076	-0-	-0-	28663	3	57	4	Y	3960	3860	0	52 8 131
10		34317 X	33610	-0-	-707	4356	9							
11		33210 X	27164	-0-	-6046	29350	3	4260	9	Y	3873	3877	0	27 8 100
						23587	3	90	4	Y	3170	3048	0	127 8 95
12		34317 X	22386	-0-	-11931	3487	9							
						18733	3	9	4	Y	3313	3297	0	23 8 88
01		34317 X	24387	-0-	-9930	3644	9							
						19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49 8 115
02	DLQ	G-10	26769	-0-	26769	4503	9							
						22332	3	3	4	Y	4031	4026	0	8 8 112
						4434	9							
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID ->	285533	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.11186	-	21026
09		36572 X	36572	-0-	-0-	31002	3	5570	9	Y	5064	4972	0	51 8 168
10		39555 X	39555	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	5465	5418	0	74 8 141
11		34194 X	34194	-0-	-0-	29628	3	4566	9	Y	4151	4037	0	130 8 125
12		39609 X	39609	-0-	-0-	34321	3	5288	9	Y	4807	4748	0	56 8 128
01		34999 X	31409	-0-	-3590	27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43 8 96
						3780	9							
02	DLQ	G-10	32857	-0-	32857	28744	3	4113	9	Y	3739	3709	0	23 8 103
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID ->	285537	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.10911	-	15671
09		12213 X	12213	-0-	-0-	9807	3	20	4	Y	2169	1983	0	99 8 201
						2386	9							
10		18073 X	15592	-0-	-2481	12095	3	3497	9	Y	3179	3071	0	121 8 188
11		41369 X	41369	-0-	-0-	38423	3	2946	9	Y	2678	2272	0	438 8 156
12		16957 X	14643	-0-	-2314	10762	3	3881	9	Y	3528	3336	0	152 8 196
01		16957 X	15928	-0-	-1029	11856	3	3	4	Y	3699	3415	0	237 8 243
						4069	9							
02	DLQ	G-10	14917	-0-	14917	10754	3	3	4	Y	3782	3502	0	219 8 304
						4160	9							
PECOS STATE 39-46C		WELL #:		3H	RRCID ->	285541	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.10750	-	20922
09		5430 X	5430	-0-	-0-	5144	3	286	9	Y	260	238	0	19 8 8
10		6967 X	6967	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	36 8 6
11		7898 X	7898	-0-	-0-	7366	3	532	9	Y	484	405	0	72 8 13
12		9515 X	9515	-0-	-0-	8926	3	589	9	Y	535	499	0	36 8 13
01		6169 X	5456	-0-	-713	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18 8 7
02	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	4480	3	76	9	Y	69	67	0	7 8 2
PECOS STATE 39-46D		WELL #:		4H	RRCID ->	285544	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.11061	-	20924
09		33110 X	33110	-0-	-0-	27988	3	40	4	Y	4620	4502	0	60 8 153
						5082	9							
10		33713 X	33713	-0-	-0-	28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	15 8 117
11		29070 X	22219	-0-	-6851	18702	3	193	4	Y	3022	3044	0	1 8 94
						3324	9							
12		30039 X	24697	-0-	-5342	21096	3	5	4	Y	3269	3230	0	46 8 87
						3596	9							
01		30039 X	29579	-0-	-460	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35 8 84
						3302	9							
02	DLQ	G-10	29242	-0-	29242	26910	3	2332	9	Y	2120	2131	0	15 8 58

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
09	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	1295 1	17132 3	Y	2460	2472 0	93
						228 4	2706 9				
10	29171 X	19075	-0-	-10096	-0-	1267 1	15065 3	Y	2420	2410 0	103
						81 4	2662 9				
11	28230 X	16014	-0-	-12216	-0-	1156 1	12432 3	Y	2201	2206 0	98
						5 4	2421 9				
12	22537 X	10944	-0-	-11593	-0-	1053 1	7360 3	Y	2195	2228 0	65
						116 4	2415 9				
01	22072 X	14758	-0-	-7314	-0-	1140 1	10898 3	Y	1925	1829 0	161
						602 4	2118 9				
02	DLQ G-10	14789	-0-	14789	14789	996 1	11116 3	Y	2067	2050 0	178
						403 4	2274 9				

BUNIN 4		WELL #:		3H	RRCID -> 285585	COMPL. DATE 02/17/2015	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10965 - 14787			
09	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	465 1	7279 3	N	2107	2192 0	382
						2318 9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		382

RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID -> 285586	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 11205	PERF.11563 - 15379			
09	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	221 1	9318 3	N	1993	2027 0	28 8 33
						2192 9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID -> 285630	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10920 - 14632			
09	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12123 3	300 4	Y	1707	1560 0	84 8 158
						1878 9					
10	17670 X	11906	-0-	-5764	-0-	10740 3	1166 9	Y	1060	1105 0	51 8 62
11	42018 X	42018	-0-	-0-	-0-	40322 3	22 4	Y	1522	1296 0	196 8 92
						1674 9					
12	15686 X	9973	-0-	-5713	-0-	8932 3	1041 9	Y	946	954 0	31 8 53
01	15686 X	10716	-0-	-4970	-0-	9341 3	13 4	Y	1238	1151 0	57 8 83
						1362 9					
02	DLQ G-10	10745	-0-	10745	10745	10151 3	594 9	Y	540	489 0	96 8 38

RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID -> 285638	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10613 - 15031			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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												
CBR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 285721		COMPL. DATE 07/02/2015				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020				
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	761	3	92	4	N	265	348	1	271
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	292 4267	3	118	4	N	1580	711	1	15 8 1125
11	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	1738 7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44 8 544
12	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	1584 7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34 8 611
01	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3325 667	3	154	4	N	606	800	1	14 8 403
*02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3	1373	9	N	1248	1286	1	34 8 331
CBR 14		WELL #: 2H		RRCID -> 285722		COMPL. DATE 10/14/2014				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454				
09	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	916	1	5084	3	N	1646	1458	1	14 8 320
10	6820 X	6626	-0-	-194	-0-	7 908	4 1	1811	9	N	1277	1159	1	16 8 422
11	6600 X	1705	-0-	-4895	-0-	1405 915	9	790	9	N	718	757	1	31 8 352
12	8060 X	3986	-0-	-4074	-0-	946	1	1807	3	N	1121	1174	1	25 8 274
01	8091 X	5111	-0-	-2980	-0-	1233 779	9 1	3205	3	N	894	937	1	23 8 208
02	7308 X	5575	-0-	-1733	-0-	144 767	4 1	983	9	N	1080	979	1	28 8 281
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739				
09	12330 X	10745	-0-	-1585	-0-	8598	3	14	4	N	1939	1524	1	18 8 756
10	12741 X	10567	-0-	-2174	-0-	2133 8357	9 3	2210	9	N	2009	2270	1	140 8 355
11	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	7788	3	42	4	N	1939	1560	1	48 8 686
12	11098 X	7628	-0-	-3470	-0-	2133 422	9 1	5625	3	N	1437	1579	1	39 8 505
01	11098 X	8356	-0-	-2742	-0-	1581 6366	9 3	1990	9	N	1809	1926	1	37 8 351
02	10024 X	8159	-0-	-1865	-0-	6436	3	1723	9	N	1566	1328	1	45 8 544
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781				
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			68
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			68
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			68
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797				
09	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	3675	3	12	4	N	658	1160	1	10 8 84
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	724 5526	9 3	21	4	N	918	742	1	12 8 248
11	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	1010 5973	9 3	47	4	N	1084	782	1	28 8 522
12	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	1192 6958	9 3	11	4	N	1285	1537	1	28 8 242
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	1414 2030	9 3	34	4	N	320	13	8	549
*02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	352 6039	9 3	1221	9	N	1110	1193	1	31 8 435

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	3760	3	175	4	N	1614	1104	1	8 8	879
10	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	11868	3	2372	9	N	2156	2130	1	12 8	893
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	7156	3	1066	9	N	969	1819	0	11 8	32
12	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	6765	3	1329	9	N	1208	1176	0	35 8	29
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0	17 8	20
*02	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	6912	3	1058	9	N	962	931	0	25 8	26
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2192	3	596	9	N	542	343	1	5 8	406
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4 8	190
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	356	1	39 8	341
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	1	11 8	204
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8		627
*02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30 8	516
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718					
09	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2194	1	43215	3	Y	1932	1911	0		77
						753	4	2125	9						
10	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0		127
						347	4	2163	9						
11	50039 X	50039	-0-	-0-	-0-	2600	1	45153	3	Y	2062	2101	0		88
						18	4	2268	9						
12	49569 X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0		83
						579	4	2188	9						
01	49569 X	44086	-0-	-5483	-0-	2345	1	36516	3	Y	2086	2021	0		148
						2930	4	2295	9						
02	DLQ G-10	38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0		110
						1273	4	2052	9						
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457					
09	58323 X	58323	-0-	-0-	-0-	2621	1	51643	3	Y	2059	2039	0		82
						1794	4	2265	9						
10	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	3063	1	56519	3	Y	2216	2155	0		143
						515	4	2438	9						
11	62822 X	62822	-0-	-0-	-0-	3278	1	56914	3	Y	2370	2412	0		101
						23	4	2607	9						
12	58311 X	43357	-0-	-14954	-0-	3015	1	37032	3	Y	2298	2303	0		96
						782	4	2528	9						
01	58311 X	58210	-0-	-101	-0-	3125	1	48635	3	Y	2232	2169	0		159
						3995	4	2455	9						
02	DLQ G-10	51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0		106
						1561	4	1978	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		4H	RRCID ->	285797	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	11012	PERF.11130	- 22000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		37663 X	37663	-0-	-0-	-0-	1682 1	33145 3	Y	2113	2088 0		84
							512 4	2324 9					
10		37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	1844 1	34046 3	Y	1697	1672 0		109
							182 4	1867 9					
11		37352 X	37352	-0-	-0-	-0-	1942 1	33721 3	Y	1524	1568 0		65
							13 4	1676 9					
12		37541 X	25980	-0-	-11561	-0-	1802 1	22144 3	Y	1531	1532 0		64
							350 4	1684 9					
01		42704 X	42704	-0-	-0-	-0-	2343 1	36475 3	Y	1450	1411 0		103
							2291 4	1595 9					
02	DLQ	G-10	29045	-0-	29045	29045	1420 1	25542 3	Y	1098	1136 0		65
							875 4	1208 9					

CBR 22		WELL #:		11H	RRCID ->	285849	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10826	- 15610	
09		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	446 1	4234 3	Y	1044	989 0	28 8	28
							1148 9						
10		5518 X	1824	-0-	-3694	-0-	133 1	1226 3	Y	423	427 0	11 8	13
							465 9						
11		5340 X	2609	-0-	-2731	-0-	140 1	1498 3	Y	883	810 0	21 8	65
							971 9						
12		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	51 1	2624 3	Y	31	65 0	31 8	-0-
							3530 4	34 9					
01		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	26 1	6820 3	Y	1360	1261 0	26 8	73
							32 4	1496 9					
02	DLQ	G-10	7685	-0-	7685	7685	29 1	5911 3	Y	1582	1499 0	19 8	137
							5 4	1740 9					

CBR 22		WELL #:		12H	RRCID ->	285853	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10813	- 15597	
09		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	812 1	7722 3	Y	1000	957 0	18 8	27
							1100 9						
10		9858 X	7827	-0-	-2031	-0-	640 1	5865 3	Y	1202	1174 0	17 8	38
							1322 9						
11		9540 X	4826	-0-	-4714	-0-	359 1	3859 3	Y	553	524 0	27 8	40
							608 9						
12		9858 X	6551	-0-	-3307	-0-	93 1	4761 3	Y	1543	1385 0	22 8	176
							1697 9						
01		9858 X	6766	-0-	-3092	-0-	21 1	5340 3	Y	1277	1363 0	21 8	69
							1405 9						
02	DLQ	G-10	6349	-0-	6349	6349	25 1	5287 3	Y	943	914 0	17 8	81
							1037 9						

CBR 22		WELL #:		14H	RRCID ->	285857	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10747	- 15531	
09		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	813 1	7724 3	Y	1134	1095 0	13 8	31
							36 4	1247 9					
10		9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	796 1	7289 3	Y	1235	1213 0	14 8	39
							14 4	1359 9					
11		7740 X	6563	-0-	-1177	-0-	498 1	5343 3	Y	603	569 0	30 8	43
							59 4	663 9					
12		8525 X	6638	-0-	-1887	-0-	102 1	5248 3	Y	1171	1059 0	22 8	133
							1288 9						
01		8525 X	6826	-0-	-1699	-0-	21 1	5576 3	Y	1117	1176 0	13 8	61
							1229 9						
02	DLQ	G-10	7419	-0-	7419	7419	31 1	6330 3	Y	962	919 0	22 8	82
							1058 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 14		WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11362	- 15553				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320 X	7661	-0-	-2659	-0-	5885	3	72	4	N	1549	1556	1	13	8	580
						1704	9									
10	10664 X	4809	-0-	-5855	-0-	3566	3	80	4	N	1057	1497	1	12	8	128
						1163	9									
11	7050 X	4775	-0-	-2275	-0-	3618	3	110	4	N	952	401	1	28	8	651
						1047	9									
12	7905 X	3731	-0-	-4174	-0-	2622	3	91	4	N	925	956	1	36	8	584
						1018	9									
*01	7905 X	5977	-0-	-1928	-0-	436	1	2048	3	N	1129	1172	1	26	8	515
						2251	4	1242	9							
02	7140 X	2457	-0-	-4683	-0-	1101	3	1356	9	N	1233	1392	1	28	8	328
CBR 22		WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10766	- 15550				
09	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	766	1	4784	3	Y	1348	1388	0			114
						59	4	1483	9							
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12	8	157
11	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1510	1478	0	28	8	161
						226	4	1661	9							
12	9021 X	5563	-0-	-3458	-0-	634	1	3869	3	Y	892	886	0	19	8	148
						79	4	981	9							
01	9021 X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
						12	4	173	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38	0	3	8	-0-
CBR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	285899	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10745	- 15481				
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	676	1	5223	3	N	1298	1105	1	20	8	419
						1428	9									
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4	8	179
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	847	769	1	73	8	184
						15	4	932	9							
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1596	1090	1	124	8	566
						1756	9									
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2050	2263	1	95	8	258
						2255	9									
*02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1724	1511	1	80	8	391
						1896	9									
CBR 22		WELL #:		16H	RRCID ->	285900	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10825	- 15609				
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	364	1	2255	3	Y	469	461	0	5	8	39
						42	4	516	9							
10	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	1240	1	7911	3	Y	443	432	0	3	8	47
						487	9									
11	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	1028	1	6917	3	Y	570	545	0	11	8	61
						81	4	627	9							
12	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	1282	1	7838	3	Y	641	580	0	16	8	106
						11	4	705	9							
01	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	571	526	0	12	8	139
						712	4	628	9							
02	DLQ G-10	5146	-0-	5146	5146	958	1	3715	3	Y	424	464	0	13	8	86
						7	4	466	9							
TITAN STATE 16		WELL #:		1H	RRCID ->	285901	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	10971	PERF.11322	- 15970				
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	402	1	2513	3	Y	475	462	0		40
						96	4	523	9						
10	5797 X	1664	-0-	-4133	-0-	138	1	878	3	Y	482	465	0	6 8	51
						118	4	530	9						
11	5610 X	2156	-0-	-3454	-0-	160	1	1073	3	Y	615	593	0	7 8	66
						246	4	677	9						
12	5797 X	4520	-0-	-1277	-0-	510	1	3117	3	Y	812	721	0	23 8	134
						893	9								
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	697	643	0	19 8	169
						501	4	767	9						
02	DLQ G-10	4158	-0-	4158	4158	676	1	2622	3	Y	782	769	0	23 8	159
						860	9								
HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300					
09	51263 X	51263	-0-	-0-	-0-	2183	1	43012	3	Y	4907	4884	0		83
						670	4	5398	9						
10	53997 X	53997	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0		96
						280	4	5454	9						
11	52413 X	52413	-0-	-0-	-0-	2566	1	44525	3	Y	4822	4794	0		124
						18	4	5304	9						
12	47926 X	38852	-0-	-9074	-0-	2481	1	30460	3	Y	4911	4804	0		231
						509	4	5402	9						
01	49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	2499	1	38898	3	Y	5078	5074	0		235
						2788	4	5586	9						
02	DLQ G-10	42338	-0-	42338	42338	1924	1	34591	3	Y	4159	4261	0		133
						1248	4	4575	9						
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988					
09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	223	1	6836	3	Y	2472	2627	0		491
						52	4	2719	9						
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	86	1	2854	3	Y	1278	1426	0	3 8	340
						1406	9								
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	340	0		-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0		-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	752	345	0	15 8	392
						121	4	827	9						
02	DLQ G-10	6094	-0-	6094	6094	137	1	4524	3	Y	890	897	0	26 8	359
						454	4	979	9						
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437					
09	15450 X	12338	-0-	-3112	-0-	422	1	10489	3	N	1292	1134	1	10 8	687
						6	4	1421	9						
10	15221 X	12122	-0-	-3099	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25 8	448
						1491	9								
11	14040 X	12956	-0-	-1084	-0-	422	1	11001	3	N	1363	1530	1	25 8	256
						34	4	1499	9						
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1513	1190	1	22 8	557
						1664	9								
01	14539 X	12728	-0-	-1811	-0-	414	1	10906	3	N	1276	1181	1	14 8	638
						4	4	1404	9						
02	12096 X	4188	-0-	-7908	-0-	389	1	2839	3	N	319	400	1	8 8	549
						609	4	351	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11282	- 15930				
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	25339 X	25339	-0-	-0-	-0-	677 1	20725 3	Y	3575	3505 0	339		
10	28861 X	25531	-0-	-3330	-0-	4 4	3933 9	Y	2913	2894 0	9 8	349	
11	30150 X	25049	-0-	-5101	-0-	656 1	21670 3	Y	2970	3040 0	17 8	262	
12	41043 X	41043	-0-	-0-	-0-	1 4	3204 9	Y	3339	2925 0	6 8	670	
01	26536 X	26381	-0-	-155	-0-	666 1	21116 3	Y	3807	3614 0	14 8	849	
02	DLQ G-10	21110	-0-	21110	21110	3267 9		Y	2508	2875 0	23 8	459	
						1458 1	35716 3	Y					
						196 4	3673 9						
						588 1	21558 3	Y					
						47 4	4188 9						
						535 1	17571 3	Y					
						245 4	2759 9						

CBR 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286180	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11028	- 15773				
09	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	916 1	5911 3	N	920	392 1	8 8	679	
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	1012 9		N	631	954 1	8 8	348	
11	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	687 1	3943 3	N	856	747 1	22 8	435	
12	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	694 9		N	770	754 1	19 8	432	
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	915 1	6295 3	N	564	769 1	15 8	212	
*02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3 4	942 9	N	292	18 8		486	
						946 1	7310 3	N					
						847 9							
						707 1	4585 3	N					
						620 9							
						430 1	2570 3	N					
						321 9							

CBR 6		WELL #:		2H	RRCID -> 286181	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11003	- 15123				
09	9000 X	6939	-0-	-2061	-0-	5769 3	1170 9	N	1064	747 1	13 8	581	
10	9300 X	6030	-0-	-3270	-0-	4910 3	1120 9	N	1018	1165 1	12 8	422	
11	8970 X	6424	-0-	-2546	-0-	5271 3	1153 9	N	1048	1186 1	8 8	276	
12	7595 X	5014	-0-	-2581	-0-	380 1	3625 3	N	917	794 1	8 8	391	
01	7161 X	5187	-0-	-1974	-0-	1009 9		N	965	755 1	18 8	583	
02	6468 X	2674	-0-	-3794	-0-	4125 3	1062 9	N	1085	757 1	15 8	896	
						1480 3	1194 9	N					

CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID -> 286212	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL DEPTH 10213	PERF.10711	- 20692				
09	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	624 1	18545 3	Y	1320	1293 0	42 8	9	
10	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	195 4	1452 9	Y	1608	1563 0	35 8	19	
11	36638 X	36638	-0-	-0-	-0-	840 1	27982 3	Y	1488	1462 0	6 8	39	
12	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	1769 9		Y	1155	1120 0	42 8	32	
01	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	1236 1	33586 3	Y	1004	977 0	50 8	9	
02	DLQ G-10	21651	-0-	21651	21651	179 4	1637 9	Y	1399	1306 0	90 8	12	
						634 1	20432 3	Y					
						368 4	1271 9						
						3 1	10532 3	Y					
						484 4	1104 9						
						266 1	19457 3	Y					
						389 4	1539 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11203 - 21639	
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	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	2277	1	44867	3	Y	4462	4442	0	76
						598	4	4908	9					
10	55407 X	55407	-0-	-0-	-0-	2586	1	47705	3	Y	4419	4409	0	86
						255	4	4861	9					
11	54519 X	54519	-0-	-0-	-0-	2710	1	47057	3	Y	4303	4279	0	110
						19	4	4733	9					
12	51491 X	41591	-0-	-9900	-0-	2738	1	33623	3	Y	4272	4181	0	201
						531	4	4699	9					
01	51491 X	51411	-0-	-80	-0-	2696	1	41964	3	Y	4131	4141	0	191
						2207	4	4544	9					
02	DLQ G-10	47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0	120
						1363	4	4132	9					

LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182	
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2218	3	688	9	Y	625	770	0	369
10	9300 X	5693	-0-	-3607	-0-	4814	3	879	9	Y	799	698	0	469
11	9000 X	6099	-0-	-2901	-0-	4639	3	26	4	Y	1304	1535	0	237
						1434	9							
12	9300 X	2483	-0-	-6817	-0-	1956	3	527	9	Y	479	580	0	135
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-		1 8	135
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 8	135

CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976 - 14792	
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	1774	3	832	9	N	756	925	1	219
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	849	3	519	9	N	472	377	1	303
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	180	1	379
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	520	1	375
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8	271
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	11	8	375

CBR 32		WELL #:		6H	RRCID ->	286283	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL	DEPTH	10429	PERF.	10941 - 14943	
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	837	1	4720	3	Y	1336	1169	1	401
						1470	9							
10	7285 X	4447	-0-	-2838	-0-	521	1	3003	3	Y	839	971	1	257
						923	9							
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	915	1	4752	3	Y	1458	1315	1	368
						1604	9							
12	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	891	1	4218	3	Y	1301	1144	1	498
						1431	9							
01	7285 X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	405
						5	4	1179	9					
02	DLQ G-10	6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	747
						9	4	1577	9					

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID ->	286298	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL	DEPTH	9934	PERF.	10422 - 14238	
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2516	3	530	9	N	482	560	1	245
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2306	3	558	9	N	507	371	1	373
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	567	3	23	4	N	247	349	1	260
						272	9							
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	472	584	1	137
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	254
*02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	799	3	323	9	N	294	372	1	166

PHANTOM (WOLFCAMP)		//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 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
09		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	916 1	14 4	Y	288	287 0	1 8		-0-
							317 9							
10		3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	946 1	782 9	Y	711	89 0	1 8		621
11		3240 X	1309	-0-	-1931	-0-	428 1	163 4	Y	653	653 0			-0-
							718 9							
12		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1506 4	408 9	Y	371	371 0			113
01		1736 X	1501	-0-	-235	-0-	915 1	3 4	Y	530	529 0	1 8		113
							583 9							
02	DLQ	G-10	892	-0-	892	892	738 1	154 9	Y	140	140 0			113

CBR 22		WELL #:		17H	RRCID ->	286300	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL	DEPTH	11045	PERF.11021	-	15805
09		14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	1886 1	11719 3	Y	563	566 0	7 8		47
							619 9							
10		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1980 1	12629 3	Y	580	558 0	7 8		62
							638 9							
11		10650 X	10412	-0-	-238	-0-	1246 1	8396 3	Y	700	669 0	19 8		74
							770 9							
12		11005 X	8569	-0-	-2436	-0-	1112 1	6793 3	Y	604	565 0	13 8		100
							664 9							
01		11005 X	9926	-0-	-1079	-0-	1516 1	7523 3	Y	806	689 0	22 8		195
							887 9							
02	DLQ	G-10	6841	-0-	6841	6841	1248 1	4833 3	Y	691	718 0	29 8		139
							760 9							

RED BLUFF 13		WELL #:		5H	RRCID ->	286303	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.10969	-	14841
09		5640 X	2629	-0-	-3011	-0-	1833 3	796 9	N	724	764 1	8 8		434
10		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-			N	720	761 1	17 8		376
11		5040 X	3192	-0-	-1848	-0-	2289 3	3 4	N	818	773 1	22 8		399
							900 9							
12		4650 X	3075	-0-	-1575	-0-	2155 3	920 9	N	836	398 1	17 8		820
01		3782 X	3099	-0-	-683	-0-	2265 3	834 9	N	758	1212 1	17 8		349
*02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2209 3	803 9	N	730	392 1	20 8		667

ROBINSON 5		WELL #:		6H	RRCID ->	286304	COMPL. DATE	03/20/2016	TOTAL	DEPTH	10987	PERF.11062	-	15388
09		14760 X	9722	-0-	-5038	-0-	8200 3	4 4	N	1380	1320 1	14 8		410
							1518 9							
10		15252 X	11589	-0-	-3663	-0-	9545 3	2044 9	N	1858	2109 1	17 8		142
11		14760 X	11909	-0-	-2851	-0-	9953 3	24 4	N	1756	799 1	36 8		1063
							1932 9							
12		12276 X	11963	-0-	-313	-0-	10142 3	1821 9	N	1655	2372 1	35 8		311
01		11594 X	4117	-0-	-7477	-0-	3555 3	8 4	N	504	385 1	9 8		421
							554 9							
02		11116 X	572	-0-	-10544	-0-	438 3	134 9	N	122	23 8			520

RED BLUFF 7		WELL #:		1H	RRCID ->	286305	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.10972	-	14602
09		6810 X	3262	-0-	-3548	-0-	916 1	1741 3	N	550	398 1	12 8		422
							605 9							
10		5363 X	3602	-0-	-1761	-0-	760 1	2212 3	N	573	572 1	7 8		416
							630 9							
11		5190 X	4074	-0-	-1116	-0-	915 1	2434 3	N	659	579 1	18 8		478
							725 9							
12		5363 X	4621	-0-	-742	-0-	946 1	2857 3	N	744	799 1	14 8		409
							818 9							
01		4836 X	2971	-0-	-1865	-0-	896 1	1508 3	N	515	750 1	10 8		164
							567 9							
02		3808 X	1487	-0-	-2321	-0-	350 1	852 3	N	259	4 8			419
							285 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9		WELL #:		3H	RRCID -> 286306	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11369	PERF.11738	- 15362							
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	* C	EOM BALANCE			
09	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	4	Y	628	634	0	3	8	20
10	2294 X	419	-0-	-1875	-0-	691	9	151	9	Y	137	148	0			9
11	3150 X	2098	-0-	-1052	-0-	268	3	9	4	Y	452	443	0	1	8	17
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	1592	3									8
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	497	9				81	90	0			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	8	0			-0-
LINDSAY 9		WELL #:		4H	RRCID -> 286307	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11846	- 15848							
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2238	3	755	9	Y	686	701	0	2	8	22
10	4061 X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
11	3930 X	2888	-0-	-1042	-0-	611	9	86	4	Y	785	790	0	1	8	29
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	1938	3									80
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	864	9	902	9	Y	820	769	0			60
02	DLQ G-10	2398	-0-	2398	2398	1564	3	607	9	Y	552	571	0	1	8	36
02	DLQ G-10	2398	-0-	2398	2398	1764	3	634	9	Y	576	600	0			
LINDSAY 9		WELL #:		5H	RRCID -> 286308	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 11553	PERF.12093	- 16086							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1083	1063	0	6	8	34
10	6324 X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	825	805	0	2	8	52
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	908	9									47
12	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	3692	3	12	4	Y	1241	1244	0	2	8	129
01	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	1365	9									80
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	4416	3	7	4	Y	737	784	0	2	8	66
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	1454	9									
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	1964	3	1173	9	Y	1066	1076	0	4	8	
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	811	9									
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	3310	2137	3									
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286309	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10747	- 14867							
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	916	1	5	4	N	872	946	1	12	8	198
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	959	9									245
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	530
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	1187	9	N	1079	750	1	44	8	498
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-						1369	1367	1	34	8	248
*02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	946	1	1286	9	N	1169	1386	1	33	8	588
*02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	854	1	1063	9	N	966	603	1	23	8	
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID -> 286310	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 10401	PERF.11084	- 14900							
09	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1544	3	598	9	N	544	571	1	7	8	277
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	1542	3	598	9	N	544	374	1	24	8	519
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1182	3	579	9	N	526	591	1	21	8	433
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	557	3	472	9	N	429	377	1	16	8	469
*02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	495	3	337	9	N	306	368	1	20	8	387

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID -> 286320	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10720	- 20645						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	511 2769	1 9	15194	3	Y	2517	2498	0	49 8	18
10	28596 X	28596	-0-	-0-	-0-	711 209	1 4	23679	3	Y	3634	3529	0	81 8	42
11	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	700 2444	1 9	19020	3	Y	2222	2024	0	187 8	53
12	30453 X	30453	-0-	-0-	-0-	782 27	1 4	25229	3	Y	4014	3801	0	154 8	112
01	28241 X	20171	-0-	-8070	-0-	4 3850	1 9	16317	3	Y	3500	3496	0	84 8	32
02	DLQ G-10	19315	-0-	19315	19315	228 450	1 4	16631	3	Y	1824	1699	0	141 8	16
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID -> 286343	COMPL. DATE 12/10/2016	TOTAL DEPTH 11506	PERF.11766	- 16420						
09	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1168 53	1 4	12796	3	Y	1603	1472	0		211
10	32922 X	11985	-0-	-20937	-0-	984 595	1 9	10406	3	Y	541	590	0	104 8	58
11	31860 X	13027	-0-	-18833	-0-	1030 26	1 4	11173	3	Y	725	689	0		94
12	32922 X	22740	-0-	-10182	-0-	1436 1171	1 4	18230	3	Y	1730	1082	0	634 8	108
01	16306 X	13711	-0-	-2595	-0-	969 178	1 4	10954	3	Y	1464	643	0	717 8	212
02	DLQ G-10	11883	-0-	11883	11883	802 1669	1 4	8113	3	Y	1181	1018	0	222 8	153
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID -> 286360	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10320	PERF.10738	- 20829						
09	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1415 5389	1 9	42076	3	Y	4899	4871	0	81 8	34
10	47244 X	46648	-0-	-596	-0-	1220 4822	1 9	40606	3	Y	4384	4311	0	56 8	51
11	51360 X	40715	-0-	-10645	-0-	1234 278	1 4	33545	3	Y	5144	4988	0	75 8	132
12	51801 X	48534	-0-	-3267	-0-	1333 4194	1 9	43007	3	Y	3813	3765	0	71 8	109
01	64180 X	64180	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	57952	3	Y	5639	5585	0	111 8	52
02	DLQ G-10	45454	-0-	45454	45454	545 252	1 4	39810	3	Y	4406	4311	0	107 8	40
COVINGTON 46		WELL #:		3H	RRCID -> 286362	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 10057	PERF.10510	- 14788						
09	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	916 2883	1 9	12935	3	N	2621	2677	1	38 8	187
10	16250 X	16250	-0-	-0-	-0-	935 2721	1 9	12594	3	N	2474	2292	1	38 8	331
11	9270 X	5516	-0-	-3754	-0-	782 1211	1 9	3523	3	N	1101	782	1	21 8	629
12	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	857 2158	1 9	9606	3	N	1962	2286	1	57 8	248
01	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	936 96	1 4	8626	3	N	2002	1757	1	54 8	439
02	8652 X	2938	-0-	-5714	-0-	277 532	1 9	2129	3	N	484	583	1	10 8	330

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376				
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
09		47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	2125 1	41867 3	Y	2367	2356	0		40
							621 4	2604 9						
10		49515 X	49515	-0-	-0-	-0-	2406 1	44395 3	Y	2251	2247	0		44
							238 4	2476 9						
11		47337 X	47337	-0-	-0-	-0-	2458 1	42675 3	Y	1988	1981	0		51
							17 4	2187 9						
12		46779 X	32740	-0-	-14039	-0-	2261 1	27777 3	Y	2055	2009	0		97
							441 4	2261 9						
01		46779 X	42945	-0-	-3834	-0-	2270 1	35351 3	Y	2156	2153	0		100
							2952 4	2372 9						
02	DLQ	G-10	38113	-0-	38113	38113	1838 1	33064 3	Y	1889	1929	0		60
							1133 4	2078 9						

CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813				
09		28606 X	28606	-0-	-0-	-0-	799 1	23742 3	Y	3695	3698	0	39 8	26
							4065 9							
10		29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	727 1	24185 3	Y	3826	3765	0	42 8	45
							4209 9							
11		31800 X	27583	-0-	-4217	-0-	843 1	22915 3	Y	3438	3292	0	104 8	87
							43 4	3782 9						
12		34379 X	25646	-0-	-8733	-0-	681 1	21956 3	Y	2554	2465	0	105 8	71
							200 4	2809 9						
01		34379 X	15982	-0-	-18397	-0-	4 1	13732 3	Y	1838	1831	0	61 8	17
							224 4	2022 9						
02	DLQ	G-10	24841	-0-	24841	24841	290 1	21225 3	Y	2669	2569	0	93 8	24
							390 4	2936 9						

HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943				
09		40555 X	40555	-0-	-0-	-0-	1787 1	35199 3	Y	2721	2707	0		46
							576 4	2993 9						
10		43275 X	43275	-0-	-0-	-0-	2054 1	37879 3	Y	2797	2789	0		54
							265 4	3077 9						
11		41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	2103 1	36528 3	Y	2742	2726	0		70
							14 4	3016 9						
12		37510 X	29225	-0-	-8285	-0-	1945 1	23884 3	Y	2699	2642	0		127
							427 4	2969 9						
01		38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	2054 1	31940 3	Y	2076	2107	0		96
							2704 4	2284 9						
02	DLQ	G-10	29881	-0-	29881	29881	1400 1	25197 3	Y	2119	2147	0		68
							953 4	2331 9						

CBR 44A		WELL #: 1H		RRCID -> 286507		COMPL. DATE 06/19/2014				TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770				
09		15939 X	15939	-0-	-0-	-0-	13593 3	8 4	N	2125	2315	1	16 8	531
							2338 9							
10		16678 X	11481	-0-	-5197	-0-	9789 3	1692 9	N	1538	1749	1	12 8	308
11		17970 X	16409	-0-	-1561	-0-	13837 3	67 4	N	2277	2088	1	39 8	458
							2505 9							
12		18383 X	9520	-0-	-8863	-0-	8014 3	13 4	N	1357	1565	1	19 8	231
							1493 9							
01		18383 X	11615	-0-	-6768	-0-	9970 3	1645 9	N	1495	1549	1	20 8	157
*02		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13156 3	75 4	N	2588	2292	1	40 8	413
							2847 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13920 X	10626	-0-	-3294	-0-	9118	3	1508	9	N	1371	1128	1	10	8	665
10		13764 X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	1	14	8	399
11		13320 X	10570	-0-	-2750	-0-	8826	3	1744	9	N	1585	1551	1	27	8	406
12		13423 X	12029	-0-	-1394	-0-	10302	3	1727	9	N	1570	1593	1	18	8	365
01		12617 X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512
02		9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882							
09		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	474	1	17179	3	Y	2986	2858	0	7	8	281
							3285	9									
10		19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	486	1	14986	3	Y	3836	3917	0	6	8	194
							16	4	4220	9							
11		21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	564	1	16932	3	Y	3488	3310	0	9	8	363
							9	4	3837	9							
12		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4325	4345	0	7	8	336
							4758	9									
01		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
							4232	9									
02	DLQ	G-10	17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
							3660	9									

CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981							
09		55610 X	55610	-0-	-0-	-0-	1591	1	47305	3	Y	6104	6113	0	60	8	43
							6714	9									
10		56642 X	56642	-0-	-0-	-0-	1452	1	48345	3	Y	6223	6112	0	81	8	73
							6845	9									
11		50550 X	36794	-0-	-13756	-0-	1117	1	30361	3	Y	4824	4607	0	169	8	121
							10	4	5306	9							
12		52235 X	46168	-0-	-6067	-0-	1184	1	38171	3	Y	6140	5989	0	96	8	176
							59	4	6754	9							
01		82645 X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
							578	4	12658	9							
02	DLQ	G-10	62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
							169	4	12344	9							

CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860							
09		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	759	1	22571	3	Y	3860	3884	0	37	8	27
							93	4	4246	9							
10		29357 X	16171	-0-	-13186	-0-	406	1	13515	3	Y	2026	2003	0	26	8	24
							21	4	2229	9							
11		37020 X	26559	-0-	-10461	-0-	800	1	21751	3	Y	3634	3393	0	175	8	90
							11	4	3997	9							
12		48253 X	48253	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7829	7470	0	228	8	221
							686	4	8612	9							
01		70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
							2536	4	14687	9							
02	DLQ	G-10	51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
							1021	4	11640	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	30629 X	30629	-0-	-0-	-0-	22	1	28283	3	Y	2113	2102	0	40	8	15
10	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	2324	9									
11	19247 X	19247	-0-	-0-	-0-	925	1	28096	3	Y	2238	2195	0	32	8	26
12	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	2462	9									
01	79701 X	79701	-0-	-0-	-0-	23	1	17607	3	Y	1470	1441	0	17	8	38
02	DLQ G-10	62424	-0-	62424	62424	1617	9									
						255	1	24336	3	Y	1560	1513	0	41	8	44
						1716	9									
						3352	1	65967	3	Y	9305	9214	0	48	8	87
						146	4	10236	9							
						440	1	52117	3	Y	8183	8132	0	62	8	76
						866	4	9001	9							

LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893						
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	8	4	Y	2	2	8			-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	2	9									
11	1320 N	826	-0-	-494	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	744 N	203	-0-	-541	-0-	810	3	15	4	Y	1	1	8			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	-0-				-0-
										Y	-0-	-0-				-0-
										Y	-0-	-0-				-0-

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231						
09	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	528	1	19145	3	Y	1082	1028	0	3	8	102
10	27621 X	19202	-0-	-8419	-0-	4	4	1190	9							
11	26400 X	18423	-0-	-7977	-0-	562	1	17323	3	Y	1184	1222	0	4	8	60
12	25079 X	18491	-0-	-6588	-0-	15	4	1302	9							
01	24769 X	15839	-0-	-8930	-0-	544	1	16331	3	Y	1348	1263	0	5	8	140
02	DLQ G-10	13841	-0-	13841	13841	65	4	1483	9							
						574	1	16935	3	Y	890	958	0	3	8	69
						3	4	979	9							
						556	1	14720	3	Y	506	551	0	4	8	20
						6	4	557	9							
						424	1	12708	3	Y	618	595	0	5	8	38
						29	4	680	9							

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
09	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	7351	3	1434	9	N	1304	962	1	15	8	607
10	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	4710	3	1047	9	N	952	1122	1	61	8	376
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6095	3	1271	9	N	1155	936	1	84	8	511
12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	5687	3	1464	9	N	1331	1314	1	76	8	452
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2132	3	551	9	N	501	776	1	34	8	143
*02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	4721	3	1037	9	N	943	375	1	35	8	676

TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
09	34163 X	34163	-0-	-0-	-0-	1928	1	28356	3	Y	3339	3385	0			164
10	37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	206	4	3673	9							
11	28710 X	7291	-0-	-21419	-0-	1945	1	30921	3	Y	3806	3742	0	21	8	207
12	29667 X	9380	-0-	-20287	-0-	26	4	4187	9							
01	29667 X	16049	-0-	-13618	-0-	1040	1	2183	3	Y	3698	3767	0	12	8	126
02	DLQ G-10	15019	-0-	15019	15019	4068	9									
						903	1	5169	3	Y	2753	2528	0	79	8	272
						280	4	3028	9							
						1152	1	10210	3	Y	3252	3244	0	126	8	154
						1110	4	3577	9							
						1098	1	9289	3	Y	2859	2705	0	61	8	247
						1487	4	3145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595			
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	
09	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	366 1	5370 3	Y	776	798 0		38	
10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	386 1	6116 3	Y	803	785 0	13 8	43	
11	2880 X	1459	-0-	-1421	-0-	883 9	430 3	Y	748	759 0	7 8	25	
12	2976 X	1746	-0-	-1230	-0-	206 1	928 3	Y	574	496 0	50 8	53	
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	823 9	631 9		802	732 0	88 8	35	
02	DLQ G-10	2972	-0-	2972	2972	266 1	2352 3	Y	633	577 0	38 8	53	
						9 4	882 9						
						44 4	696 9						
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663			
09	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	981 1	14446 3	Y	2474	2544 0		122	
10	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	4 4	2721 9		2303	2290 0	9 8	126	
11	9540 X	3796	-0-	-5744	-0-	974 1	15499 3	Y	2038	2089 0	5 8	70	
12	9858 X	4558	-0-	-5300	-0-	1 4	2533 9		1494	1382 0	33 8	149	
01	9858 X	8261	-0-	-1597	-0-	501 1	1053 3	Y	1980	1967 0	68 8	94	
02	DLQ G-10	7396	-0-	7396	7396	2242 9	428 1	Y	1653	1576 0	27 8	144	
						43 4	1643 9						
						618 1	5453 3	Y					
						12 4	2178 9						
						569 1	4824 3	Y					
						185 4	1818 9						
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779			
09	29580 X	20840	-0-	-8740	-0-	537 1	16395 3	N	3549	3543 0		282	
10	31465 X	18920	-0-	-12545	-0-	4 4	3904 9		3524	3436 0	24 8	346	
11	31530 X	13130	-0-	-18400	-0-	442 1	14602 3	N	2061	2122 0	12 8	273	
12	27869 X	23222	-0-	-4647	-0-	3876 9	10530 3	N	2387	2313 0	108 8	239	
01	27869 X	11428	-0-	-16441	-0-	333 1	19684 3	N	2042	1975 0	100 8	206	
02	19460 X	-0-	-0-	-19460	-0-	2267 9	804 1	N	5	44 0	4 8	163	
						108 4	2626 9						
						244 1	8877 3	N					
						61 4	2246 9						
ROBINSON 5		WELL #: 7H		RRCID -> 286686		COMPL. DATE 06/22/2016				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675			
09	12060 X	8715	-0-	-3345	-0-	7158 3	1557 9	N	1415	1119 1	11 8	585	
10	11966 X	6835	-0-	-5131	-0-	5271 3	1564 9	N	1422	1292 1	10 8	705	
11	10020 X	5561	-0-	-4459	-0-	4527 3	1034 9	N	940	919 1	27 8	699	
12	10261 X	3412	-0-	-6849	-0-	2739 3	673 9	N	612	1160 1	11 8	140	
01	10261 X	7857	-0-	-2404	-0-	6262 3	1595 9	N	1450	1346 1	28 8	216	
02	8148 X	-0-	-0-	-8148	-0-			N	-0-			216	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	792 1	7458 3	Y	1354	1360 0	54		
						374 4	1489 9						
10	9827 X	9816	-0-	-11	-0-	646 1	5973 3	Y	2700	2661 0	93		
						227 4	2970 9						
11	9510 X	9087	-0-	-423	-0-	647 1	6368 3	Y	1379	1385 0	85		
						555 4	1517 9						
12	9827 X	7611	-0-	-2216	-0-	459 1	4596 3	Y	1853	1837 0	101		
						518 4	2038 9						
01	9827 X	3477	-0-	-6350	-0-	196 1	1872 3	Y	963	955 0	109		
						350 4	1059 9						
02	DLQ G-10	5345	-0-	5345	5345	376 1	2706 3	Y	1160	1056 0	213		
						987 4	1276 9						
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:		2H	RRCID -> 286688	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 11306	PERF.11470	- 17801				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	19 0	4		
MONROE STATE 32		WELL #:		1H	RRCID -> 286689	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11120	- 15520				
09	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	641 1	11296 3	Y	1404	1418 0	170		
						31 4	1544 9						
10	11873 X	4284	-0-	-7589	-0-	159 1	3606 3	Y	472	565 0	70	7 8	
						519 9							
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-			Y	-0-	70 0	-0-		
12	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	1038 1	18487 3	Y	1616	1301 0	256	59 8	
						669 4	1778 9						
01	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	572 1	10213 3	Y	1324	1286 0	200	94 8	
						49 4	1456 9						
02	DLQ G-10	9908	-0-	9908	9908	431 1	7947 3	Y	1235	1066 0	195	174 8	
						171 4	1359 9						
CBR 18		WELL #:		5H	RRCID -> 286690	COMPL. DATE 02/03/2016	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10950	- 15276				
09	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8068 3	3 4	N	1587	1508 1	546	15 8	
						1746 9							
10	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	4918 3	1243 9	N	1130	1556 1	108	12 8	
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	6837 3	36 4	N	1478	1194 1	357	35 8	
						1626 9							
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	6819 3	1565 9	N	1423	1540 1	221	19 8	
01	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	5703 3	3 4	N	1278	1172 1	309	18 8	
						1406 9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	613	402 1	501	19 8	
LINDSAY 2		WELL #:		4H	RRCID -> 286691	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11755	PERF.12144	- 16470				
09	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	13464 3	3014 9	Y	2740	2909 0	371	2 8	
10	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	12778 3	3719 9	Y	3381	3264 0	485	3 8	
11	13590 X	7822	-0-	-5768	-0-	6206 3	41 4	Y	1432	1598 0	317	2 8	
						1575 9							
12	14043 X	11366	-0-	-2677	-0-	8927 3	28 4	Y	2192	2214 0	292	3 8	
						2411 9							
01	14043 X	12234	-0-	-1809	-0-	9641 3	9 4	Y	2349	2273 0	365	3 8	
						2584 9							
02	DLQ G-10	12070	-0-	12070	12070	9759 3	66 4	Y	2041	2120 0	283	3 8	
						2245 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
WILE E. COYOTE STATE 40		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			188

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		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					
09	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	710 1	25736 3	Y	2109	2025 0	3 8	199
							47 4	2320 9					
10	27373	X	25356	-0-	-2017	-0-	721 1	22195 3	Y	2202	2287 0	3 8	111
							18 4	2422 9					
11	26490	X	20494	-0-	-5996	-0-	604 1	18142 3	Y	1526	1475 0	3 8	159
							69 4	1679 9					
12	27373	X	18924	-0-	-8449	-0-	563 1	16603 3	Y	1591	1624 0	2 8	124
							8 4	1750 9					
01	27373	X	17501	-0-	-9872	-0-	584 1	15470 3	Y	1312	1379 0	5 8	52
							4 4	1443 9					
02	DLQ	G-10	24268	-0-	24268	24268	711 1	21271 3	Y	2078	1996 0	5 8	129
							2286 9						

CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975					
09	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	147 1	15909 3	Y	3226	3180 0	49 8	26
							3549 9						
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-			Y	154	175 0	3 8	2
11	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	153 1	28151 3	Y	8956	8812 0	109 8	37
							9852 9						
12	16430	X	10164	-0-	-6266	-0-	36 1	8788 3	Y	1218	1126 0	123 8	6
							1340 9						
01	16430	X	12676	-0-	-3754	-0-	87 1	8542 3	Y	2513	2103 0	355 8	61
							1283 4	2764 9					
02	DLQ	G-10	12630	-0-	12630	12630	54 1	9787 3	Y	1966	1881 0	133 8	13
							626 4	2163 9					

CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422					
09	40522	X	40522	-0-	-0-	-0-	327 1	35419 3	Y	4337	4252 0	91 8	35
							5 4	4771 9					
10	39897	X	36469	-0-	-3428	-0-	325 1	31335 3	Y	4372	4278 0	78 8	51
							4809 9						
11	38610	X	36455	-0-	-2155	-0-	174 1	32058 3	Y	3839	3705 0	170 8	15
							4223 9						
12	39897	X	38674	-0-	-1223	-0-	146 1	35335 3	Y	2903	2696 0	208 8	14
							3193 9						
01	39897	X	35539	-0-	-4358	-0-	319 1	31442 3	Y	3272	2616 0	594 8	76
							179 4	3599 9					
02	DLQ	G-10	39138	-0-	39138	39138	194 1	34998 3	Y	3561	3412 0	202 8	23
							29 4	3917 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019				TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15270 X	14916	-0-	-354	-0-	655	1	12914	3	Y	1029	1018	0			41
						215	4	1132	9							
10	15748 X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0			89
						70	4	1517	9							
11	15270 X	14317	-0-	-953	-0-	729	1	12649	3	Y	849	902	0			36
						5	4	934	9							
12	15779 X	10183	-0-	-5596	-0-	674	1	8275	3	Y	1003	997	0			42
						131	4	1103	9							
01	15779 X	13239	-0-	-2540	-0-	703	1	10943	3	Y	928	904	0			66
						572	4	1021	9							
02	DLQ G-10	11804	-0-	11804	11804	558	1	10013	3	Y	809	827	0			48
						343	4	890	9							
CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043						
09	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	25793	3	5544	9	Y	5040	4999	0	40	8	33
						23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
						4811	9									
11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	100	8	105
						4996	9									
12	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	26518	3	5370	9	Y	4882	4835	0	60	8	92
						21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75
01	30411 X	26189	-0-	-4222	-0-	21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75
						18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105	8	70
02	DLQ G-10	22686	-0-	22686	22686	18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105	8	70
CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202						
09	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	21093	3	69	4	Y	4673	4634	0	36	8	31
						5140	9									
10	24862 X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
						4781	9									
11	24060 X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	33	8	91
						4277	9									
12	24862 X	23844	-0-	-1018	-0-	20160	3	77	4	Y	3279	3285	0	23	8	62
						3607	9									
01	24862 X	17095	-0-	-7767	-0-	13070	3	902	4	Y	2839	2811	0	37	8	53
						3123	9									
02	DLQ G-10	14412	-0-	14412	14412	11721	3	2691	9	Y	2446	2396	0	53	8	50
MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150						
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	602	592	0			75
						20	4	662	9							
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	107	1	3538	3	Y	793	785	0	1	8	82
						872	9									
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	85	1	2669	3	Y	590	601	0			71
						9	4	649	9							
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	181	1	4408	3	Y	785	775	0	15	8	66
						120	4	864	9							
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	72	1	2614	3	Y	595	566	0	30	8	65
						84	4	655	9							
02	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	40	1	1332	3	Y	410	387	0	14	8	74
						122	4	451	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 287430		COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987			
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	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	722 1	26705 3	Y	4809	4746 0	94 8	73	
						5290 9							
10	31264 X	31264	-0-	-0-	-0-	763 1	25399 3	Y	4638	4507 0	87 8	117	
						5102 9							
11	29498 X	29498	-0-	-0-	-0-	612 1	23899 3	Y	4534	4311 0	229 8	111	
						4987 9							
12	31107 X	31107	-0-	-0-	-0-	682 1	25303 3	Y	4656	4439 0	211 8	117	
						5122 9							
01	26133 X	25920	-0-	-213	-0-	596 1	20816 3	Y	4098	4004 0	111 8	100	
						4508 9							
02	DLQ G-10	20080	-0-	20080	20080	687 1	15950 3	Y	3130	2928 0	119 8	183	
						3443 9							
PECOS STATE 39-46E-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287444		COMPL. DATE 10/19/2019				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861			
09	32094 X	32094	-0-	-0-	-0-	719 1	26568 3	Y	4370	4395 0	12 8	67	
						4807 9							
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	775 1	25799 3	Y	4146	4102 0	5 8	106	
						4561 9							
11	32450 X	32450	-0-	-0-	-0-	694 1	27105 3	Y	4228	4211 0	14 8	109	
						4651 9							
12	28657 X	28657	-0-	-0-	-0-	643 1	23847 3	Y	3788	3736 0	63 8	98	
						4167 9							
01	26040 X	25059	-0-	-981	-0-	590 1	20599 3	Y	3518	3482 0	47 8	87	
						3870 9							
02	DLQ G-10	16948	-0-	16948	16948	612 1	14225 3	Y	1919	1844 0	48 8	114	
						2111 9							
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101			
09	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	263 1	23491 3	Y	3398	3401 0	3 8	62	
						3738 9							
10	25947 X	23330	-0-	-2617	-0-	192 1	19959 3	Y	2890	2894 0	5 8	53	
						3179 9							
11	25110 X	23526	-0-	-1584	-0-	235 1	20278 3	Y	2739	2734 0	4 8	54	
						3013 9							
12	25947 X	22978	-0-	-2969	-0-	233 1	19818 3	Y	2661	2653 0	3 8	59	
						2927 9							
01	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	231 1	15827 3	Y	2178	2160 0	5 8	72	
						2396 9							
02	DLQ G-10	10133	-0-	10133	10133	151 1	8597 3	Y	1259	1258 0	3 8	70	
						1385 9							
LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958			
09	43105 X	43105	-0-	-0-	-0-	426 1	38015 3	Y	4240	4251 0	5 8	78	
						4664 9							
10	39246 X	33970	-0-	-5276	-0-	287 1	29820 3	Y	3512	3517 0	9 8	64	
						3863 9							
11	37980 X	36441	-0-	-1539	-0-	368 1	31780 3	Y	3891	3871 0	8 8	76	
						13 4	4280 9						
12	39246 X	36463	-0-	-2783	-0-	376 1	31966 3	Y	3746	3735 0	5 8	82	
						4121 9							
01	39246 X	32312	-0-	-6934	-0-	417 1	28536 3	Y	3007	2980 0	10 8	99	
						51 4	3308 9						
02	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	333 1	18929 3	Y	1939	1924 0	6 8	108	
						28 4	2133 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 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	43613 X	43613	-0-	-0-	-0-	914 1	34467 3	Y	7484	7378 0	110 8	79	
						8232 9							
10	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	934 1	33279 3	Y	7416	7215 0	84 8	196	
						8158 9							
11	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	824 1	29675 3	Y	6594	6362 0	182 8	246	
						4 4	7253 9						
12	42851 X	42851	-0-	-0-	-0-	34652 3	8199 9	Y	7454	7343 0	195 8	162	
01	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	697 1	32443 3	Y	7930	7778 0	153 8	161	
						8723 9							
02	DLQ G-10	37693	-0-	37693	37693	844 1	29619 3	Y	6573	6386 0	173 8	175	
						7230 9							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318			
09	40320 X	33826	-0-	-6494	-0-	629 1	27477 3	Y	5197	5141 0	52 8	43	
						3 4	5717 9						
10	41664 X	40126	-0-	-1538	-0-	832 1	33846 3	Y	4953	4896 0	54 8	46	
						5448 9							
11	40320 X	35540	-0-	-4780	-0-	786 1	29762 3	Y	4436	4284 0	129 8	69	
						112 4	4880 9						
12	40641 X	33825	-0-	-6816	-0-	708 1	28446 3	Y	4246	4165 0	104 8	46	
						4671 9							
01	40114 X	33224	-0-	-6890	-0-	735 1	27875 3	Y	4192	4055 0	110 8	73	
						3 4	4611 9						
02	DLQ G-10	21796	-0-	21796	21796	455 1	18022 3	Y	3017	2954 0	90 8	46	
						3319 9							
CBR 18-19N-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145			
09	58008 X	58008	-0-	-0-	-0-	1083 1	47366 3	Y	8638	8532 0	92 8	72	
						57 4	9502 9						
10	58869 X	48043	-0-	-10826	-0-	937 1	38097 3	Y	8190	8085 0	100 8	77	
						9009 9							
11	56970 X	44718	-0-	-12252	-0-	926 1	35104 3	Y	7741	7515 0	182 8	121	
						173 4	8515 9						
12	58869 X	45173	-0-	-13696	-0-	890 1	35800 3	Y	7712	7591 0	158 8	84	
						8483 9							
01	58869 X	45186	-0-	-13683	-0-	922 1	34953 3	Y	7701	7490 0	160 8	135	
						840 4	8471 9						
02	DLQ G-10	45020	-0-	45020	45020	915 1	36225 3	Y	7164	6977 0	214 8	108	
						7880 9							
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486			
09	18990 X	11927	-0-	-7063	-0-	9305 3	2622 9	N	2384	2396 0	15 8	86	
10	19623 X	13584	-0-	-6039	-0-	10594 3	2990 9	N	2718	2650 0	20 8	134	
11	17580 X	11370	-0-	-6210	-0-	8651 3	2 4	N	2470	2445 0	44 8	115	
						2717 9							
12	16027 X	13712	-0-	-2315	-0-	10600 3	3112 9	N	2829	2649 0	197 8	98	
01	16027 X	12917	-0-	-3110	-0-	9892 3	3025 9	N	2750	2519 0	207 8	122	
02	12264 X	10777	-0-	-1487	-0-	8477 3	2300 9	N	2091	2078 0	44 8	91	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248			
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	
09	37577 X	37577	-0-	-0-	-0-	798 1	30126 3	Y	6048	6036 0	18 8	65	
						6653 9							
10	37048 X	37048	-0-	-0-	-0-	835 1	29781 3	Y	5847	5700 0	58 8	154	
						6432 9							
11	33120 X	31694	-0-	-1426	-0-	703 1	25307 3	Y	5167	5030 0	96 8	195	
						5684 9							
12	36273 X	36273	-0-	-0-	-0-	29942 3	6331 9	Y	5755	5749 0	74 8	127	
01	34224 X	30169	-0-	-4055	-0-	535 1	24865 3	Y	4334	4274 0	99 8	88	
						2 4	4767 9						
02	DLQ G-10	28659	-0-	28659	28659	659 1	23125 3	Y	4432	4286 0	116 8	118	
						4875 9							
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361			
09	36780 X	36079	-0-	-701	-0-	506 1	29574 3	Y	5445	5426 0	4 8	131	
						9 4	5990 9						
10	38006 X	35104	-0-	-2902	-0-	556 1	28332 3	Y	5651	5638 0	6 8	138	
						6216 9							
11	36780 X	32620	-0-	-4160	-0-	513 1	26215 3	Y	5285	5236 0	5 8	182	
						78 4	5814 9						
12	38006 X	29005	-0-	-9001	-0-	524 1	23226 3	Y	4774	4842 0	3 8	111	
						4 4	5251 9						
01	38006 X	27543	-0-	-10463	-0-	518 1	21942 3	Y	4621	4582 0	6 8	144	
						5083 9							
02	DLQ G-10	17159	-0-	17159	17159	479 1	13638 3	Y	2765	2798 0	3 8	108	
						3042 9							
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154			
09	138407 X	138407	-0-	-0-	-0-	130537 3	305 4	Y	6877	6742 0	142 8	23	
						7565 9							
10	169781 X	169781	-0-	-0-	-0-	162669 3	29 4	Y	6439	6276 0	155 8	31	
						7083 9							
11	118656 X	118656	-0-	-0-	-0-	112041 3	778 4	Y	5306	4999 0	306 8	32	
						5837 9							
12	116901 X	113157	-0-	-3744	-0-	105697 3	65 4	Y	6723	6461 0	243 8	61	
						7395 9							
01	116901 X	114004	-0-	-2897	-0-	103958 3	2316 4	Y	7027	6789 0	249 8	50	
						7730 9							
02	DLQ G-10	110407	-0-	110407	110407	102981 3	395 4	Y	6392	6068 0	321 8	53	
						7031 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	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			
09		137765 X	137765	-0-	-0-	-0-	130277	3	60	4	Y	6753	6619	0	142	8	22
							7428	9									
10		168663 X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	156	8	30
11		117747 X	117747	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	311	8	31
							5642	9									
12		114979 X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61
01		114979 X	109428	-0-	-5551	-0-	101926	3	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
							6906	9									
02	DLQ	G-10	94106	-0-	94106	94106	84022	3	4069	4	Y	5468	5135	0	333	8	44
							6015	9									
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL	DEPTH	10638	PERF.	11123	-	21464			
09		57906 X	57906	-0-	-0-	-0-	47342	3	10564	9	Y	9604	9552	0	57	8	96
10		73284 X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	60	8	127
11		70920 X	49921	-0-	-20999	-0-	40820	3	9101	9	Y	8274	8163	0	123	8	115
12		73284 X	50345	-0-	-22939	-0-	41234	3	287	4	Y	8022	7941	0	74	8	122
							8824	9									
01		59830 X	49680	-0-	-10150	-0-	40804	3	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
							8411	9									
02	DLQ	G-10	38706	-0-	38706	38706	28998	3	2595	4	Y	6466	6435	0	64	8	51
							7113	9									
PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID ->	289229	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	10911	-	21238			
09		78772 X	78772	-0-	-0-	-0-	64400	3	14372	9	Y	13065	12949	0	94	8	137
10		75392 X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	106	8	123
11		72960 X	68884	-0-	-4076	-0-	56154	3	12730	9	Y	11573	11177	0	238	8	281
12		75392 X	70125	-0-	-5267	-0-	57730	3	12395	9	Y	11268	11293	0	164	8	92
01		75392 X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127
02	DLQ	G-10	57775	-0-	57775	57775	47944	3	9831	9	Y	8937	8940	0	111	8	13
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID ->	289230	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	11134	-	21471			
09		57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	44844	3	105	4	Y	11631	11570	0	46	8	123
							12794	9									
10		75609 X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	37	8	117
11		73170 X	55401	-0-	-17769	-0-	43179	3	306	4	Y	10833	10510	0	176	8	264
							11916	9									
12		75609 X	55463	-0-	-20146	-0-	43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
01		62961 X	49174	-0-	-13787	-0-	38280	3	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
							10856	9									
02	DLQ	G-10	45822	-0-	45822	45822	36265	3	31	4	Y	8660	8584	0	178	8	13
							9526	9									
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID ->	289231	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.	10878	-	21228			
09		26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	20278	3	6326	9	Y	5751	5655	0	73	8	60
10		75423 X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110	8	110
11		72990 X	32948	-0-	-40042	-0-	25328	3	7620	9	Y	6927	6596	0	276	8	165
12		63550 X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245	8	57
01		50189 X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
							3303	9									
02	DLQ	G-10	24859	-0-	24859	24859	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197				
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
09		81367 X	81367	-0-	-0-	-0-	2285 1	77371 3	Y	1555	1503 0	18 8	8	55
							1711 9							
10		122109 X	102981	-0-	-19128	-0-	3008 1	97439 3	Y	2304	2230 0	22 8	8	107
							2534 9							
11		118170 X	102396	-0-	-15774	-0-	2170 1	98184 3	Y	1816	1828 0	17 8	8	78
							44 4							
12		122109 X	103836	-0-	-18273	-0-	2087 1	99964 3	Y	1623	1641 0	13 8	8	47
							1785 9							
01		102982 X	29605	-0-	-73377	-0-	1004 1	27822 3	Y	692	709 0	12 8	8	18
							18 4							
02	DLQ	G-10	107298	-0-	107298	107298	2242 1	103008 3	Y	1859	1806 0	35 8	8	36
							3 4	2045 9						
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443				
09		39386 X	39386	-0-	-0-	-0-	29871 3	9515 9	Y	8650	8547 0	107 8	8	65
							29090 3	9317 9	Y	8470	8304 0	101 8	8	130
10		46469 X	38407	-0-	-8062	-0-	26198 3	8303 9	Y	7548	7332 0	217 8	8	129
							30210 3	8906 9	Y	8096	7921 0	234 8	8	70
11		44970 X	34501	-0-	-10469	-0-	30072 3	7472 9	Y	6793	6519 0	217 8	8	127
							3 4	6483 9	Y	5894	5694 0	248 8	8	79
12		43090 X	39116	-0-	-3974	-0-								
01		40703 X	37544	-0-	-3159	-0-								
02	DLQ	G-10	32627	-0-	32627	32627	26144 3	6483 9	Y	5894	5694 0	248 8	8	79
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295				
09		57404 X	57404	-0-	-0-	-0-	46409 3	10995 9	Y	9995	9808 0	151 8	8	78
							47820 3	11696 9	Y	10633	10389 0	154 8	8	168
10		72447 X	59516	-0-	-12931	-0-	42483 3	10292 9	Y	9356	9055 0	298 8	8	171
							45036 3	9844 9	Y	8949	8648 0	374 8	8	98
11		60780 X	52775	-0-	-8005	-0-	39905 3	3 4	Y	8013	7625 0	372 8	8	114
							8814 9							
12		61938 X	54880	-0-	-7058	-0-	39066 3	8636 9	Y	7851	7097 0	579 8	8	289
01		59520 X	48722	-0-	-10798	-0-								
02	DLQ	G-10	47702	-0-	47702	47702	39066 3	8636 9	Y	7851	7097 0	579 8	8	289
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742				
09		31262 X	31262	-0-	-0-	-0-	23212 3	8050 9	Y	7318	7299 0	38 8	8	55
							22941 3	7663 9	Y	6966	6871 0	43 8	8	107
10		36239 X	30604	-0-	-5635	-0-	20404 3	22 4	Y	6084	5993 0	93 8	8	105
							6692 9							
11		35070 X	27118	-0-	-7952	-0-	23483 3	76 4	Y	6354	6324 0	79 8	8	56
							6989 9							
12		36239 X	30548	-0-	-5691	-0-	22524 3	2 4	Y	5672	5514 0	106 8	8	108
							6239 9							
01		32302 X	28765	-0-	-3537	-0-	19749 3	5882 9	Y	5347	5265 0	117 8	8	73
02	DLQ	G-10	25631	-0-	25631	25631	19749 3	5882 9	Y	5347	5265 0	117 8	8	73
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477				
09		37404 X	37404	-0-	-0-	-0-	27966 3	11 4	Y	8570	8513 0	67 8	8	65
							9427 9							
10		42811 X	38432	-0-	-4379	-0-	28416 3	369 4	Y	8770	8617 0	83 8	8	135
							9647 9							
11		41430 X	34436	-0-	-6994	-0-	25606 3	79 4	Y	7955	7772 0	181 8	8	137
							8751 9							
12		42811 X	37665	-0-	-5146	-0-	29307 3	8358 9	Y	7598	7495 0	174 8	8	66
							28738 3	7729 9	Y	7026	6768 0	192 8	8	132
01		38657 X	36467	-0-	-2190	-0-	25848 3	601 4	Y	6132	5945 0	237 8	8	82
							6745 9							
02	DLQ	G-10	33194	-0-	33194	33194	25848 3	601 4	Y	6132	5945 0	237 8	8	82

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID ->	289599	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10756	- 20934			
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	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	208515	-0-	208515	208515	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0	63
						39998	9							
01	14B2 EXT	150410	-0-	150410	358925	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0	73
						32049	9							
*02	454726 X	95801	-0-	-358925	-0-	75397	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455 1 50
						20097	9							
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	289600	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10833	- 21215			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	185131	-0-	185131	185131	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0	49
						31331	9							
01	14B2 EXT	134738	-0-	134738	319869	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0	67
						29304	9							
*02	394804 X	74935	-0-	-319869	-0-	57801	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828 1 41
						16410	9							
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID ->	289604	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10825	- 15865			
09	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	35013	3	8577	9	Y	7797	7730	0	72 8 78
10	44640 X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83 8 92
11	43200 X	36344	-0-	-6856	-0-	29092	3	7252	9	Y	6593	6399	0	196 8 90
12	44640 X	37272	-0-	-7368	-0-	30203	3	7069	9	Y	6426	6263	0	157 8 96
01	44640 X	35820	-0-	-8820	-0-	29120	3	6700	9	Y	6091	5930	0	192 8 65
02	DLQ G-10	31296	-0-	31296	31296	25468	3	5828	9	Y	5298	5135	0	188 8 40
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289615	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	10800	PERF.11055	- 21322			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	201507	-0-	201507	201507	160939	3	362	4	Y	36551	36565	0	63
						40206	9							
01	14B2 EXT	136356	-0-	136356	337863	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0	64
						28146	9							
*02	417892 X	80029	-0-	-337863	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754 1 40
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.11112	- 18605			
09	44742 X	44742	-0-	-0-	-0-	35604	3	9138	9	Y	8307	8277	0	60 8 66
10	47833 X	44132	-0-	-3701	-0-	35029	3	9103	9	Y	8275	8160	0	49 8 132
11	46290 X	39331	-0-	-6959	-0-	31356	3	7975	9	Y	7250	7141	0	106 8 135
12	47833 X	36271	-0-	-11562	-0-	28755	3	7516	9	Y	6833	6756	0	135 8 77
01	46221 X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111 8 78
02	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134 8 177
						5033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		55826 X	55826	-0-	-0-	-0-	43974	3	12	4	Y	10764	10662	0	90	8	85
							11840	9									
10		56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180
11		52219 X	52219	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10204	10018	0	177	8	189
							11224	9									
12		48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
01		47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
							9994	9									
02	DLQ	G-10	36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279	8	289
BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289649		COMPL. DATE 11/22/2021				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
							16042	9									
01	14B2	EXT	66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
							14429	9									
*02	212416	X	49467	-0-	-162949	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
							10842	9									
LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID -> 289657		COMPL. DATE 12/25/2020				TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749							
09	137850	X	112504	-0-	-25346	-0-	1142	1	101934	3	Y	8571	8576	0	10	8	157
							9428	9									
10	181994	X	181994	-0-	-0-	-0-	1629	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
							23	4	10984	9							
11	137850	X	123901	-0-	-13949	-0-	1314	1	113320	3	Y	8414	8408	0	24	8	165
							12	4	9255	9							
12	133374	X	133374	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	8310	8275	0	17	8	183
							9141	9									
01	142445	X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
							381	4	8218	9							
02	DLQ	G-10	85568	-0-	85568	85568	1387	1	78851	3	Y	4514	4491	0	19	8	251
							365	4	4965	9							
YMC 9		WELL #: 416H		RRCID -> 289967		COMPL. DATE 08/22/2020				TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205							
09	40713	X	40713	-0-	-0-	-0-	34402	3	78	4	Y	5666	5597	0	70	8	27
							6233	9									
10	43090	X	34355	-0-	-8735	-0-	27976	3	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33
11	41700	X	31465	-0-	-10235	-0-	25424	3	264	4	Y	5252	5070	0	159	8	56
							5777	9									
12	43090	X	29589	-0-	-13501	-0-	25493	3	18	4	Y	3707	3575	0	164	8	24
							4078	9									
01	43090	X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27
02	DLQ	G-10	28991	-0-	28991	28991	22634	3	6357	9	Y	5779	5592	0	163	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61666 X	61666	-0-	-0-	-0-	58025	3	3641	9	Y	3310	3254	0	10 8	91
10	114917 X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18 8	92
						4180	9								
11	109290 X	85776	-0-	-23514	-0-	81248	3	283	4	Y	3859	3787	0	17 8	147
						4245	9								
12	78926 X	76845	-0-	-2081	-0-	72882	3	38	4	Y	3568	3582	0	11 8	122
						3925	9								
01	82460 X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21 8	97
						4036	9								
02	DLQ G-10	88733	-0-	88733	88733	83610	3	675	4	Y	4044	4008	0	16 8	117
						4448	9								

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

09	73310 X	73310	-0-	-0-	-0-	1967	1	60209	3	Y	10110	10256	0		140
						13	4	11121	9						
10	89063 X	33262	-0-	-55801	-0-	826	1	27289	3	Y	4678	4661	0	71 8	86
						1	4	5146	9						
11	86190 X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	-0-				86
12	89063 X	3081	-0-	-85982	-0-	96	1	2350	3	Y	565	582	0	26 8	43
						13	4	622	9						
01	89063 X	22125	-0-	-66938	-0-	434	1	15869	3	Y	5262	4382	0	748 8	175
						34	4	5788	9						
02	DLQ G-10	3674	-0-	3674	3674	82	1	2670	3	Y	798	841	0	97 8	35
						44	4	878	9						

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

09	128178 X	128178	-0-	-0-	-0-	3232	1	98967	3	Y	22837	22718	0		316
						858	4	25121	9						
10	101649 X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	109 8	290
						133	4	17191	9						
11	98370 X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-				290
12	101649 X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288 8	432
						460	4	6272	9						
01	101649 X	60462	-0-	-41187	-0-	1169	1	42821	3	Y	12580	11239	0	1337 8	436
						2634	4	13838	9						
02	DLQ G-10	61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906 8	483
						2599	4	11717	9						

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

09	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	4548	1	38484	3	Y	7119	7112	0		152
						293	4	7831	9						
10	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	56 8	109
						23	4	7943	9						
11	38940 X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	34 8	60
						5645	9								
12	72002 X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725 8	146
						1601	4	8301	9						
01	46523 X	46523	-0-	-0-	-0-	4257	1	33331	3	Y	6808	5935	0	735 8	284
						1446	4	7489	9						
02	DLQ G-10	23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194 8	99
						2373	4	4417	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	38246 X	38246	-0-	-0-	-0-	3102	1	26260	3	Y	8071	8043	0	172
						6	4	8878	9					
10	37913 X	37641	-0-	-272	-0-	3157	1	26092	3	Y	7628	7636	0	48 8 116
						1	4	8391	9					
11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	3133	1	26352	3	Y	7237	7249	0	19 8 85
						7961	9							
12	37913 X	21089	-0-	-16824	-0-	1384	1	14708	3	Y	4469	4077	0	389 8 88
						81	4	4916	9					
01	37913 X	15869	-0-	-22044	-0-	1166	1	9135	3	Y	5044	4574	0	338 8 220
						20	4	5548	9					
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103 8 53
						75	4	2367	9					
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569				
09	68748 X	68748	-0-	-0-	-0-	5985	1	50661	3	Y	10992	10988	0	234
						11	4	12091	9					
10	77376 X	66581	-0-	-10795	-0-	5863	1	48454	3	Y	11147	11120	0	92 8 169
						2	4	12262	9					
11	75583 X	75583	-0-	-0-	-0-	6752	1	56793	3	Y	10944	10940	0	45 8 128
						12038	9							
12	144442 X	144442	-0-	-0-	-0-	10745	1	114216	3	Y	17106	16398	0	479 8 357
						664	4	18817	9					
01	77066 X	61674	-0-	-15392	-0-	5672	1	44420	3	Y	10422	9757	0	561 8 461
						118	4	11464	9					
02	DLQ G-10	48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294 8 196
						807	4	8667	9					
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266				
09	160080 X	65874	-0-	-94206	-0-	59298	3	85	4	N	5901	6050	0	9 8 153
						6491	9							
10	140120 X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	16 8 165
						7284	9							
11	93750 X	73514	-0-	-20236	-0-	66677	3	202	4	N	6032	5979	0	13 8 205
						6635	9							
12	97712 X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	12 8 258
						7526	9							
01	81065 X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21 8 243
						6042	9							
*02	94717 X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741	0	21 8 164
						7351	9							
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324				
09	255150 X	142136	-0-	-113014	-0-	115000	3	27136	9	Y	24669	24725	0	156
						113909	3	122	4	Y	20157	19921	0	392
						22173	9							
11	255150 X	73064	-0-	-182086	-0-	62278	3	280	4	Y	9551	9758	0	185
						10506	9							
12	256432 X	121711	-0-	-134721	-0-	82313	3	39398	9	Y	35816	35611	0	390
						59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0	43
01	190371 X	75392	-0-	-114979	-0-	15067	9							
						61281	3	4	4	Y	12630	12564	0	109
02	DLQ G-10	75178	-0-	75178	75178	13893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
09	206190	X	122635	-0-	-83555	-0-	103884	3	18751	9	Y	17046	17085	0	108
10	213063	X	97227	-0-	-115836	-0-	84739	3	12488	9	Y	11353	11240	0	221
11	206190	X	41710	-0-	-164480	-0-	36163	3	4	4	Y	5039	5162	0	98
12	213063	X	65814	-0-	-147249	-0-	47534	3	18280	9	Y	16618	16535	0	181
01	165602	X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0	32
02	DLQ	G-10	37153	-0-	37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009	0	52
							6632	9							
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571					
09	231390	X	113204	-0-	-118186	-0-	94572	3	18632	9	Y	16938	16974	0	107
10	263655	X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0	211
11	255150	X	91510	-0-	-163640	-0-	11910	9	78505	3	Y	11627	11613	0	225
12	192169	X	115229	-0-	-76940	-0-	12790	9	83606	3	Y	28748	28660	0	313
01	150784	X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0	35
02	DLQ	G-10	67928	-0-	67928	67928	12090	9	57519	3	Y	9463	9417	0	81
							57519	3	10409	9	Y				
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286					
09	91410	X	61738	-0-	-29672	-0-	51655	3	10083	9	Y	9166	9154	0	92
10	94457	X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604	0	79
11	91410	X	47520	-0-	-43890	-0-	9450	9	40954	3	Y	5941	5954	0	66
12	94457	X	51243	-0-	-43214	-0-	6535	9	44113	3	Y	6482	6495	0	53
01	77221	X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	27
02	DLQ	G-10	30825	-0-	30825	30825	5564	9	26120	3	Y	4200	3618	0	35
							4620	9	85	4	Y				
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581					
09	187770	X	121215	-0-	-66555	-0-	101792	3	19423	9	Y	17657	17651	0	177
10	179428	X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512	0	124
11	173640	X	100747	-0-	-72893	-0-	14805	9	87718	3	Y	11678	11672	0	130
12	184853	X	97744	-0-	-87109	-0-	12846	9	84958	3	Y	11624	11660	0	94
01	139965	X	74780	-0-	-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	55
02	DLQ	G-10	59269	-0-	59269	59269	11373	9	50007	3	Y	8282	7134	0	69
							9110	9	152	4	Y				
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404					
09	206190	X	117677	-0-	-88513	-0-	95796	3	50	4	Y	19846	19832	0	199
10	213063	X	122153	-0-	-90910	-0-	21831	9	102351	3	Y	17920	17954	0	165
11	206190	X	117152	-0-	-89038	-0-	19712	9	97799	3	Y	17001	16977	0	189
12	213063	X	113607	-0-	-99456	-0-	18701	9	94956	3	Y	16897	16949	0	137
01	145793	X	91341	-0-	-54452	-0-	18587	9	74246	3	Y	15407	13807	0	81
02	DLQ	G-10	75867	-0-	75867	75867	16948	9	62066	3	Y	12542	10802	0	105
							13796	9	5	4	Y				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 05/18/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		140590 X	140590	-0-	-0-	-0-	114389	3	26201	9	Y	23819	23776	0	239
10		134099 X	134099	-0-	-0-	-0-	111945	3	230	4	Y	19931	19987	0	183
							21924	9							
11		95321 X	95321	-0-	-0-	-0-	79702	3	378	4	Y	13855	13884	0	154
							15241	9							
12		109413 X	109413	-0-	-0-	-0-	90920	3	12	4	Y	16801	16819	0	136
							18481	9							
01		92621 X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	85
							17670	9					1720	1	
02	DLQ	G-10	76578	-0-	76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	109
							14440	9							

FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961					
09		136230 X	55041	-0-	-81189	-0-	1726	1	39419	3	Y	11916	11822	0	116
							788	4	13108	9					
10		140771 X	56652	-0-	-84119	-0-	1677	1	43198	3	Y	10648	10620	0	127
							64	4	11713	9			17	8	
11		76620 X	24479	-0-	-52141	-0-	758	1	18314	3	Y	4856	4901	0	38
							65	4	5342	9			44	8	
12		56885 X	56031	-0-	-854	-0-	2144	1	45590	3	Y	7310	6657	0	75
							256	4	8041	9			595	1	
01		56885 X	37407	-0-	-19478	-0-	1096	1	28615	3	Y	6866	6821	0	91
							143	4	7553	9			29	8	
02	DLQ	G-10	42233	-0-	42233	42233	1296	1	32438	3	Y	7250	7204	0	88
							524	4	7975	9			49	8	

FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124					
09		103680 X	74674	-0-	-29006	-0-	2510	1	57281	3	Y	13071	13150	0	127
							505	4	14378	9					
10		107136 X	90448	-0-	-16688	-0-	2751	1	70892	3	Y	15275	15187	0	182
							2	4	16803	9			33	8	
11		103680 X	84804	-0-	-18876	-0-	2792	1	67457	3	Y	13232	13251	0	104
							14555	9					59	8	
12		115372 X	115372	-0-	-0-	-0-	4543	1	96638	3	Y	12418	11320	0	127
							531	4	13660	9			1052	1	
01		90458 X	54524	-0-	-35934	-0-	1617	1	42093	3	Y	9675	9640	0	128
							171	4	10643	9			34	8	
02	DLQ	G-10	63526	-0-	63526	63526	1923	1	48076	3	Y	9861	9807	0	120
							2680	4	10847	9			62	8	

FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169					
09		103680 X	32221	-0-	-71459	-0-	936	1	21373	3	Y	7068	7208	0	69
							2137	4	7775	9					
10		107136 X	69151	-0-	-37985	-0-	1997	1	51419	3	Y	14303	14170	0	170
							2	4	15733	9			32	8	
11		86789 X	86789	-0-	-0-	-0-	2701	1	65224	3	Y	17149	17098	0	135
							18864	9					86	8	
12		113824 X	113824	-0-	-0-	-0-	4373	1	92942	3	Y	14513	13221	0	148
							545	4	15964	9			1242	1	
01		69161 X	56603	-0-	-12558	-0-	1614	1	42079	3	Y	11607	11550	0	154
							142	4	12768	9			51	8	
02	DLQ	G-10	54276	-0-	54276	54276	1598	1	39978	3	Y	10479	10420	0	127
							1173	4	11527	9			86	8	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID ->	290585	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11198	- 21547	
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
09	150420 X	83200	-0-	-67220	-0-	2126 1	65095 3	Y	14097	13903	0	302
						472 4	15507 9					
10	150536 X	85237	-0-	-65299	-0-	2039 1	67345 3	Y	14395	14462	0	39 8 196
						18 4	15835 9					
11	122940 X	17678	-0-	-105262	-0-	395 1	12520 3	Y	4322	4280	0	82 8 156
						9 4	4754 9					
12	101618 X	53892	-0-	-47726	-0-	1741 1	42605 3	Y	8408	8287	0	34 8 243
						297 4	9249 9					
01	85963 X	48650	-0-	-37313	-0-	980 1	35890 3	Y	10638	10531	0	50 8 300
						78 4	11702 9					
02	DLQ G-10	71615	-0-	71615	71615	1674 1	55008 3	Y	12878	12705	0	102 8 371
						767 4	14166 9					
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID ->	290586	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	10464	PERF.10811	- 21155	
09	150660 X	52685	-0-	-97975	-0-	1091 1	33444 3	Y	13478	13579	0	289
						3324 4	14826 9					
10	155682 X	72252	-0-	-83430	-0-	1627 1	53774 3	Y	15186	15223	0	45 8 207
						146 4	16705 9					
11	137250 X	31356	-0-	-105894	-0-	689 1	21858 3	Y	7996	7832	0	80 8 291
						13 4	8796 9					
12	111693 X	54261	-0-	-57432	-0-	1707 1	41829 3	Y	9541	9534	0	22 8 276
						230 4	10495 9					
01	110515 X	21308	-0-	-89207	-0-	407 1	14912 3	Y	5415	5507	0	31 8 153
						32 4	5957 9					
02	DLQ G-10	27475	-0-	27475	27475	599 1	19720 3	Y	6252	6171	0	54 8 180
						279 4	6877 9					
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID ->	290719	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	10629	PERF.11016	- 21386	
09	150660 X	63153	-0-	-87507	-0-	1467 1	44939 3	Y	15214	15159	0	326
						12 4	16735 9					
10	155682 X	63244	-0-	-92438	-0-	1378 1	45434 3	Y	14937	15044	0	15 8 204
						1 4	16431 9					
11	132630 X	19182	-0-	-113448	-0-	459 1	14551 3	Y	3771	3732	0	108 8 135
						24 4	4148 9					
12	85901 X	48093	-0-	-37808	-0-	1635 1	40005 3	Y	5664	5622	0	13 8 164
						223 4	6230 9					
01	69781 X	28923	-0-	-40858	-0-	608 1	22287 3	Y	5436	5421	0	25 8 154
						48 4	5980 9					
02	DLQ G-10	40368	-0-	40368	40368	958 1	31459 3	Y	6787	6694	0	52 8 195
						485 4	7466 9					
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID ->	291024	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11621	- 21996	
09	754532 X	183644	-0-	-570888	-0-	149002 3	183 4	Y	31326	31110	0	216
						34459 9						
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937 3	28350 9	Y	25773	25814	0	175
11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154 3	28 4	Y	20933	20187	0	921 1 -0-
						23026 9						
12	304978 X	116326	-0-	-188652	-0-	95204 3	21122 9	Y	19202	19202	0	-0-
01	249767 X	97022	-0-	-152745	-0-	80458 3	611 4	Y	14503	14503	0	-0-
						15953 9						
02	DLQ G-10	105199	-0-	105199	105199	85842 3	2393 4	Y	15422	15358	0	64
						16964 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206				
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	786221 X	184464	-0-	-601757	-0-	149514	3	92	4	Y	31689	31470	0	219
						34858	9							
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0	184
11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	-0-
12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0	-0-
						21656	9							
01	253890 X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0	-0-
						14864	9							
02	DLQ G-10	104696	-0-	104696	104696	85481	3	236	4	Y	17254	17182	0	72
						18979	9							

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 06/30/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425				
09	719571 X	171446	-0-	-548125	-0-	144360	3	163	4	Y	24475	24490	0	79
						26923	9							
10	157418 X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19427	0	125
						21420	9							
11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	81
						15547	9							
12	253921 X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0	81
						13688	9							
01	240808 X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0	83
						12819	9							
02	DLQ G-10	81481	-0-	81481	81481	70017	3	642	4	Y	9838	9836	0	85
						10822	9							

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID -> 291061		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296				
09	681039 X	143733	-0-	-537306	-0-	122583	3	133	4	Y	19106	18974	0	132
						21017	9							
10	115676 X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0	103
11	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	-0-
						8452	9							
12	253921 X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0	-0-
						12095	9							
01	208134 X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0	-0-
						4698	9							
02	DLQ G-10	72291	-0-	72291	72291	62114	3	10177	9	Y	9252	9213	0	39

LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 291097		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083				
09	757622 X	193839	-0-	-563783	-0-	159203	3	24	4	Y	31465	31479	0	102
						34612	9							
10	174846 X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0	161
11	127598 X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	115
						22233	9							
12	299119 X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0	116
01	264678 X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0	90
						13995	9							
02	DLQ G-10	108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0	131

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	08/29/2021	TOTAL DEPTH	11429	PERF.	11450	-	21699
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		
09	SHUT IN	258337	-0-	258337	258704	230913 3	27424 9	Y	24931	24757 0	174		
10	620262 X	361558	-0-	-258704	-0-	332013 3	859 4	Y	26078	26114 0	138		
11	336030 X	271833	-0-	-64197	-0-	28686 9	363 4	Y	19306	19264 0	180		
12	347231 X	285858	-0-	-61373	-0-	250233 3	64 4	Y	19968	20074 0	74		
01	347231 X	122163	-0-	-225068	-0-	21237 9	1437 4	Y	9819	9734 0	159		
02	313628 X	120439	-0-	-193189	-0-	263829 3	10164 9	Y	9240	9139 0	260		
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	11309	-	21545
09	SHUT IN	232645	-0-	232645	234211	208926 3	23719 9	Y	21563	21414 0	150		
10	582737 X	348526	-0-	-234211	-0-	319762 3	768 4	Y	25451	25466 0	135		
11	316260 X	265711	-0-	-50549	-0-	27996 9	289 4	Y	20933	20872 0	196		
12	326802 X	278889	-0-	-47913	-0-	242396 3	42 4	Y	19544	19668 0	72		
01	347231 X	98166	-0-	-249065	-0-	23026 9	3760 4	Y	8653	8585 0	140		
02	313628 X	124813	-0-	-188815	-0-	257349 3	10021 9	Y	9110	8994 0	256		
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	01/03/2021	TOTAL DEPTH	10331	PERF.	N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10707	-	20702
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	155187	-0-	155187	155187	103186 3	3718 4	Y	43894	43982 0	105		
01	SHUT IN	146376	-0-	146376	301563	48283 9	2869 1	Y	31616	31481 0	240		
*02	402251 X	100688	-0-	-301563	-0-	2869 1	105052 3	Y	22374	22359 0	255		
						3677 4	34778 9						
						2098 1	68962 3						
						5017 4	24611 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID ->	291531	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10592	-	21053
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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	162042	-0-	162042	162042	108637 3	911 4	Y	47722	47608 0		114
						52494 9						
01	SHUT IN	153956	-0-	153956	315998	3052 1	111765 3	Y	32320	32189 0		245
						3587 4	35552 9					
*02	385727 X	69729	-0-	-315998	-0-	1516 1	49801 3	Y	14898	14973 0		170
						2024 4	16388 9					

FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID ->	291533	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11135	-	21489
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	137326	-0-	137326	137326	91807 3	4688 4	N	37119	34335 0	2634 1	150
						40831 9						
01	SHUT IN	171172	-0-	171172	308498	3456 1	126524 3	N	31237	31077 0	203 1	107
						6831 4	34361 9					
*02	335812 X	27314	-0-	-308498	-0-	585 1	19261 3	N	5144	5213 0		38
						1810 4	5658 9					

FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID ->	291602	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10896	-	21259
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	137751	-0-	137751	137751	88250 3	6335 4	Y	39242	36298 0	2785 1	159
						43166 9						
*01	SHUT IN	146782	-0-	146782	284533	2810 1	102959 3	Y	31784	31621 0	213 1	109
						6051 4	34962 9					
*02	367384 X	82851	-0-	-284533	-0-	1664 1	54697 3	Y	17289	17271 0		127
						7472 4	19018 9					

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID ->	291603	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10918	-	20880
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	110641	-0-	110641	110641	70799 3	3983 4	Y	32599	32617 0		78
						35859 9						
01	SHUT IN	97575	-0-	97575	208216	1941 1	71150 3	Y	20689	20610 0		157
						1726 4	22758 9					
*02	253987 X	45771	-0-	-208216	-0-	985 1	32405 3	Y	8774	8831 0		100
						2730 4	9651 9					

HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID ->	291604	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10990	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	16030	-0-	16030	16030	9900 3	1592 4	Y	4125	3815 0	293 1	17
						4538 9						
*01	SHUT IN	230330	-0-	230330	246360	4669 1	170986 3	Y	42617	42399 0	89 1	146
						7796 4	46879 9					
02	SHUT IN	64791	-0-	64791	311151	1499 1	49289 3	Y	11700	11760 0		86
						1133 4	12870 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 06/12/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*01	SHUT IN	201134	-0-	201134	201134		4252 1	155718 3	Y	35475	35294 0	60 1	121
							2141 4	39023 9					
							2673 1	87876 3	Y	21453	21417 0		157
							4631 4	23598 9					
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 10898		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*12	SHUT IN	20986	-0-	20986	20986		13545 3	1327 4	Y	5558	5142 0	394 1	22
							6114 9						
*01	SHUT IN	228593	-0-	228593	249579		4522 1	165581 3	Y	42298	42081 0	94 1	145
							11962 4	46528 9					
02	SHUT IN	123867	-0-	123867	373446		2771 1	91135 3	Y	21216	21205 0		156
							6623 4	23338 9					
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 10701 - 21002			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*12	SHUT IN	116649	-0-	116649	116649		76730 3	5863 4	Y	30960	28638 0	2197 1	125
							34056 9						
*01	SHUT IN	140259	-0-	140259	256908		2770 1	101426 3	Y	29987	29833 0	176 1	103
							3077 4	32986 9					
*02	301317 X	44409	-0-	-256908	-0-		856 1	28086 3	Y	9800	9831 0		72
							4687 4	10780 9					
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 06/20/2021		TOTAL DEPTH 10854		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
*01	SHUT IN	185514	-0-	185514	185514		3819 1	139862 3	Y	35223	35043 0	60 1	120
							3088 4	38745 9					
02	SHUT IN	122141	-0-	122141	307655		2776 1	91247 3	Y	21729	21690 0		159
							4216 4	23902 9					
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 08/21/2021		TOTAL DEPTH 11595		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 09/07/2021		TOTAL DEPTH 11273		PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623								
LINDSAY 4			WELL #:		416H	RRCID ->	291834	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	11476	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CBR 8-5L-56-1			WELL #:		423H	RRCID ->	292147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CBR 8-5M-56-1			WELL #:		413H	RRCID ->	292148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CBR 8-56-1			WELL #:		425H	RRCID ->	292149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINDSAY 9-4I-55-1			WELL #:		404H	RRCID ->	292151	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	11197	PERF. N/A	

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LINDSAY 9-4K-55-1			WELL #:		441H	RRCID ->	292152	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	11969	PERF. N/A	

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CBR 8-5K-56-1			WELL #:		412H	RRCID ->	292165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CBR 8-5N-56-1			WELL #:		424H	RRCID ->	292166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		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 #: 21H		RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791 - 14700									
09	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	18988 1763 9	3	79	4	Y	1603	1599	0			23
10	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17540 1615 9	3	208	4	Y	1468	1474	0			17
*11	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	16940 1515 9	3	17	4	Y	1377	1369	0			25
12	26908 X	22949	-0-	-3959	-0-	20736 1976 9	3	237	4	Y	1796	1809	0			12
01	23746 X	20249	-0-	-3497	-0-	18585 1616 9	3	48	4	Y	1469	1472	0			9
02	18872 X	17918	-0-	-954	-0-	16363 1420 9	3	135	4	Y	1291	1293	0			7
HURLEY 56-18		WELL #: 23H		RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10699 - 15203									
09	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	30834 1936 9	3	129	4	Y	1760	1756	0			25
10	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	38728 1849 9	3	459	4	Y	1681	1686	0			20
*11	37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	35254 1789 9	3	36	4	Y	1626	1617	0			29
*12	43162 X	43162	-0-	-0-	-0-	40619 2079 9	3	464	4	Y	1890	1906	0			13
01	34410 X	25697	-0-	-8713	-0-	23769 1867 9	3	61	4	Y	1697	1699	0			11
02	37072 X	21270	-0-	-15802	-0-	19635 1473 9	3	162	4	Y	1339	1343	0			7
KATE 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325 - 22072									
09	38785 X	38785	-0-	-0-	-0-	31593 6798 9	3	394	4	Y	6180	6192	0			106
10	53530 X	53530	-0-	-0-	-0-	46613 6839 9	3	78	4	Y	6217	6177	0			146
11	55050 X	54730	-0-	-320	-0-	48300 47565 3	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119
12	56885 X	53597	-0-	-3288	-0-	5983 47073 3	3	49	4	Y	5439	5470	0			88
01	55924 X	53034	-0-	-2890	-0-	5940 40553 3	3	21	4	Y	5400	5373	0			115
02	51072 X	45589	-0-	-5483	-0-	5025 9	3	11	4	Y	4568	4598	0			85
KATE 33-40		WELL #: 11H		RRCID -> 291157	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10950 - 21803									
09	54152 X	54152	-0-	-0-	-0-	41040 12393 9	3	719	4	Y	11266	11287	0			194
10	72615 X	72615	-0-	-0-	-0-	60239 12236 9	3	140	4	Y	11124	11057	0			261
11	75810 X	72749	-0-	-3061	-0-	61445 11303 9	3	1	4	Y	10275	10327	0			209
12	77655 X	70495	-0-	-7160	-0-	59477 10929 9	3	89	4	Y	9935	9983	0			161
01	76446 X	68870	-0-	-7576	-0-	58040 10792 9	3	38	4	Y	9811	9763	0			209
02	67900 X	59304	-0-	-8596	-0-	50198 9086 9	3	20	4	Y	8260	8316	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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 #: 12H		RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	-	21651				
09	130650 X	70555	-0-	-60095	-0-	53353 16259	3 9	943	4	Y	14781	14805	0			255
10	71118 X	71118	-0-	-0-	-0-	54878 16057	3 9	183	4	Y	14597	14510	0			342
11	97290 X	54633	-0-	-42657	-0-	39541 15091	3 9	1	4	Y	13719	13782	0			279
12	99215 X	53137	-0-	-46078	-0-	37834 15180	3 9	123	4	Y	13800	13855	0			224
01	98022 X	51284	-0-	-46738	-0-	36643 14590	3 9	51	4	Y	13264	13205	0			283
02	65856 X	40832	-0-	-25024	-0-	28616 12189	3 9	27	4	Y	11081	11159	0			205

HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	-	15346				
09	2402949 X	18598	-0-	-2384351	-0-	16620 1909	3 9	69	4	Y	1735	1737	0			123
10	36301 X	14034	-0-	-22267	-0-	12315 1573	3 9	146	4	Y	1430	1437	0			116
11	35130 X	13687	-0-	-21443	-0-	12015 1660	3 9	12	4	Y	1509	1499	0			126
12	36301 X	15459	-0-	-20842	-0-	13454 1851	3 9	154	4	Y	1683	1699	0			110
01	25048 X	13969	-0-	-11079	-0-	12400 1537	3 9	32	4	Y	1397	1399	0			108
02	15820 X	12056	-0-	-3764	-0-	10670 1298	3 9	88	4	Y	1180	1183	0			105

HURLEY 56-18		WELL #: 4H		RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	-	14901				
09	1430672 X	24399	-0-	-1406273	-0-	22405 1901	3 9	93	4	Y	1728	1719	0			24
10	26815 X	23736	-0-	-3079	-0-	21634 1846	3 9	256	4	Y	1678	1682	0			20
11	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	19891 1785	3 9	20	4	Y	1623	1614	0			29
12	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	22920 2030	3 9	262	4	Y	1845	1861	0			13
01	25203 X	23621	-0-	-1582	-0-	21886 1679	3 9	56	4	Y	1526	1529	0			10
02	21532 X	19474	-0-	-2058	-0-	18020 1305	3 9	149	4	Y	1186	1190	0			6

HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID ->	291164	COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10553	-	15175				
09	875514 X	24898	-0-	-850616	-0-	23078 1724	3 9	96	4	Y	1567	1570	0			22
10	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	21556 1635	3 9	256	4	Y	1486	1490	0			18
*11	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	21049 1475	3 9	22	4	Y	1341	1335	0			24
12	34658 X	26642	-0-	-8016	-0-	24675 1685	3 9	282	4	Y	1532	1546	0			10
01	31124 X	25222	-0-	-5902	-0-	23615 1547	3 9	60	4	Y	1406	1407	0			9
*02	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	20323 1324	3 9	168	4	Y	1204	1206	0			7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

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	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	20502 3	401 4	Y	6286	6300 0		108
						6915 9						
10	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	28901 3	68 4	Y	5422	5403 0		127
						5964 9						
11	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	29630 3	6355 9	Y	5777	5787 0		117
12	43989 X	35273	-0-	-8716	-0-	29009 3	50 4	Y	5649	5674 0		92
						6214 9						
01	39680 X	31977	-0-	-7703	-0-	27697 3	15 4	Y	3877	3886 0		83
						4265 9						
02	33600 X	29545	-0-	-4055	-0-	24060 3	12 4	Y	4975	4966 0		92
						5473 9						

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

09	93750 X	32553	-0-	-61197	-0-	25981 3	360 4	Y	5647	5657 0		97
						6212 9						
10	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	37507 3	69 4	Y	5496	5464 0		129
						6046 9						
11	46080 X	44325	-0-	-1755	-0-	38620 3	5705 9	Y	5186	5210 0		105
12	46283 X	43476	-0-	-2807	-0-	37865 3	45 4	Y	5060	5083 0		82
						5566 9						
01	46283 X	42698	-0-	-3585	-0-	37145 3	19 4	Y	5031	5006 0		107
						5534 9						
02	41384 X	36798	-0-	-4586	-0-	32127 3	10 4	Y	4237	4266 0		78
						4661 9						

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

09	101220 X	58106	-0-	-43114	-0-	47275 3	594 4	Y	9306	9323 0		160
						10237 9						
10	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	68003 3	99 4	Y	7887	7862 0		185
						8676 9						
11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	71996 3	1 4	Y	8536	8547 0		174
						9390 9						
12	80673 X	80673	-0-	-0-	-0-	71297 3	75 4	Y	8455	8492 0		137
						9301 9						
*01	77179 X	77179	-0-	-0-	-0-	67973 3	32 4	Y	8340	8299 0		178
						9174 9						
*02	68703 X	68703	-0-	-0-	-0-	60905 3	17 4	Y	7074	7121 0		131
						7781 9						

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

09	93750 X	45728	-0-	-48022	-0-	39210 3	357 4	Y	5601	5613 0		96
						6161 9						
10	62935 X	62935	-0-	-0-	-0-	56897 3	68 4	Y	5427	5396 0		127
						5970 9						
11	66930 X	65891	-0-	-1039	-0-	60292 3	5599 9	Y	5090	5114 0		103
12	66929 X	65242	-0-	-1687	-0-	59720 3	44 4	Y	4980	5002 0		81
						5478 9						
01	65472 X	61482	-0-	-3990	-0-	56172 3	19 4	Y	4810	4789 0		102
						5291 9						
02	61488 X	53732	-0-	-7756	-0-	49275 3	10 4	Y	4043	4070 0		75
						4447 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		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
KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192									
09		99000 X	49178	-0-	-49822	-0-	39344 3 9295 9	539 4	Y		8450	8465 0				146
10		66809 X	66809	-0-	-0-	-0-	57595 3 9110 9	104 4	Y		8282	8234 0				194
11		69155 X	69155	-0-	-0-	-0-	60629 3 8525 9	1 4	Y		7750	7786 0				158
12		69130 X	68161	-0-	-969	-0-	59748 3 8345 9	68 4	Y		7586	7621 0				123
01		69130 X	67293	-0-	-1837	-0-	58997 3 8267 9	29 4	Y		7515	7478 0				160
02		64540 X	59450	-0-	-5090	-0-	52370 3 7065 9	15 4	Y		6423	6464 0				119
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713									
09		47460 X	9508	-0-	-37952	-0-	5990 3 3325 9	193 4	Y		3023	2995 0				52
10		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	8284 3 3120 9	36 4	Y		2836	2821 0				67
11		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	7747 3	2806 9	Y		2551	2566 0				52
12		9827 X	9822	-0-	-5	-0-	7152 3 2649 9	21 4	Y		2408	2421 0				39
01		11439 X	9356	-0-	-2083	-0-	6762 3 2585 9	9 4	Y		2350	2339 0				50
02		10332 X	7795	-0-	-2537	-0-	5603 3 2187 9	5 4	Y		1988	2001 0				37
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329									
*12		0	53161	-0-	53161	53161	40142 3 12560 9	459 4	Y		11418	11341 0				77
*01		126302 X	73141	-0-	-53161	-0-	58242 3 14750 9	149 4	Y		13409	13400 0				86
*02		62639 X	62639	-0-	-0-	-0-	50854 3 11365 9	420 4	Y		10332	10362 0				56
HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 9688 - 14653									
*12		0	59054	-0-	59054	59054	44661 3 13882 9	511 4	Y		12620	12534 0				86
*01		146898 X	87844	-0-	-59054	-0-	70053 3 17612 9	179 4	Y		16011	15995 0				102
*02		65953 X	65953	-0-	-0-	-0-	53186 3 12327 9	440 4	Y		11206	11247 0				61
HURLEY 56-18		WELL #: 44H		RRCID -> 291960	COMPL. DATE 12/09/2021	TOTAL DEPTH 9077	PERF. 9812 - 14180									
*12		0	54137	-0-	54137	54137	40237 3 13440 9	460 4	Y		12218	12135 0				83
*01		142747 X	88610	-0-	-54137	-0-	68733 3 19701 9	176 4	Y		17910	17879 0				114
*02		75684 X	75684	-0-	-0-	-0-	59659 3 15532 9	493 4	Y		14120	14157 0				77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

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
12	0	15348	-0-	15348	15348	11531 3 3685 9	132 4	Y	3350	3327 0		23
*01	84212 X	68864	-0-	-15348	-0-	54089 3 14637 9	138 4	Y	13306	13244 0		85
*02	64942 X	64942	-0-	-0-	-0-	54243 3 10251 9	448 4	Y	9319	9353 0		51

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

09	14B2 EXT	2107	-0-	2107 B	2107	1883 2	224 9	N	204	172 1		139
10	14B2 EXT	1059	-0-	1059 B	3166	820 2	239 9	N	217	171 1		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3166			N	206	169 1		222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3166			N	177	174 1		225
01	0	71	-0-	71 B	3237	34 2	37 9	N	34	171 1		88
*02	4109 N	872	-0-	-3237 B	-0-	785 2	87 9	N	79			167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MORNINGSTAR PARTNERS, L.P. 586700
 ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

09	6150 X	5642	-0-	-508	-0-	5642 2		N	-0-			-0-
10	6355 X	5656	-0-	-699	-0-	5656 2		N	-0-			-0-
11	6150 X	5027	-0-	-1123	-0-	5027 2		N	-0-			-0-
12	6355 X	6265	-0-	-90	-0-	6265 2		N	-0-			-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2		N	-0-			-0-
*02	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 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

09	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188 2		N	-0-			-0-
10	13113 X	10459	-0-	-2654	-0-	10459 2		N	-0-			-0-
11	12690 X	11697	-0-	-993	-0-	11697 2		N	-0-			-0-
12	13113 X	12409	-0-	-704	-0-	12409 2		N	-0-			-0-
01	13113 X	12634	-0-	-479	-0-	12634 2		N	-0-			-0-
*02	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF. 14020 - 14460

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409														
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007														
09	173160 X	173160	-0-	-0-	-0-	10496	1	162652	2	Y	11			182
10	178206 X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1	164
11	136952 X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1	108
12	176484 X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26			134
*01	174778 X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20			154
02	154392 X	NO RPT	-0-	-154392	-0-					Y	NO RPT			154

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632														
09	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-			7
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	2	1	5
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	4	1	2
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-			2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409															
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312															
09	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	151	1	1169	2	N	1	1	0	1 1	1
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	1				2
11	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	134	1	1167	2	N	1	1	1		2
12	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	141	1	1171	2	N	1	1	1		2
*01	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1 1	3
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT				3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954			
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
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	101	1 1218 2	Y	-0-		1
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1 1313 2	Y	-0-		1
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1 1000 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	130	1 1269 2	Y	-0-		-0-
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1 1287 2	Y	1		1
						1	9				
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194			
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	74	1 784 2	N	1		1
						1	9				
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	82	1 859 2	N	-0-	1 1	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	81	1 583 2	N	-0-		-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	98	1 835 2	N	-0-		-0-
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	88	1 791 2	N	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1 327 2	N	-0-		7
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	31	1 246 2	N	-0-		7
11	420 N	260	-0-	-160	-0-	27	1 233 2	N	-0-		7
12	372 N	261	-0-	-111	-0-	28	1 233 2	N	-0-		7
*01	279 N	239	-0-	-40	-0-	29	1 210 2	N	-0-		7
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		7

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964			
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1 418 2	Y	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1 430 2	Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1 277 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	26	1 428 2	Y	-0-		-0-
*01	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1 420 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717			
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1 51 2	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1 49 2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1 41 2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1 48 2	N	-0-		-0-
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1 49 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	2	Y	-0-
*01	434 N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	2	Y	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090			
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	90	1	693	2	N	-0-
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	90	1	710	2	N	-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	78	1	682	2	N	1
						1	9				1
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1
						1	9				1
*01	806 N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	2
						1	9				2
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078			
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	53	1	412	2	N	-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	1
						1	9				1
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-
*01	496 N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950			
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-
*01	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	3184 - 4748	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		420 N	395	-0-	-25	-0-	45 1	350 2	Y	-0-	1 0		-0-
10		434 N	423	-0-	-11	-0-	47 1	375 2	Y	1			1
							1 9						
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	38 1	330 2	Y	-0-			1
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	34 1	278 2	Y	-0-			1
*01		434 N	414	-0-	-20	-0-	50 1	364 2	Y	-0-			1
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333	
09		690 N	643	-0-	-47	-0-	74 1	569 2	N	-0-			1
10		713 N	676	-0-	-37	-0-	76 1	600 2	N	-0-			1
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	72 1	625 2	N	1	1 1		1
							1 9						
12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	73 1	606 2	N	1	1 1		1
							1 9						
*01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	86 1	622 2	N	-0-			1
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277	
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	81 1	427 2	Y	-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	82 1	429 2	Y	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	80 1	8 2	Y	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	77 1	437 2	Y	-0-			-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	86 1	503 2	Y	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226	
09		1320 N	1310	-0-	-10	-0-	150 1	1159 2	N	1	1 0	1 1	1
							1 9						
10		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	145 1	1147 2	N	1			2
							1 9						
11		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	129 1	1124 2	N	1	1 1		2
							1 9						
12		1364 N	1283	-0-	-81	-0-	138 1	1144 2	N	1	1 1		2
							1 9						
*01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	162 1	1175 2	N	2	1 0	1 1	2
							2 9						
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3263	-0-	263	263	225 1	3037 2	Y	1			2
							1 9						
10		3100 N	3542	-0-	442	705	241 1	3301 2	Y	-0-	1 1		1
11		2916 N	2211	-0-	-705	-0-	228 1	1983 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	236 1	3292 2	Y	1			1
							1 9						
*01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	210 1	2944 2	Y	-0-			1
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440	
09		510 N	508	-0-	-2	-0-	58 1	450 2	N	-0-	1 1		-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	59 1	465 2	N	1			1
							1 9						
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	50 1	441 2	N	-0-			1
12		527 N	508	-0-	-19	-0-	55 1	453 2	N	-0-			1
*01		527 N	506	-0-	-21	-0-	61 1	445 2	N	-0-			1
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546	
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	59 1	919 2	N	-0-			1
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65 1	1007 2	N	-0-	1 1		-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	71 1	855 2	N	-0-			-0-
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	79 1	997 2	N	-0-			-0-
*01		1085 N	946	-0-	-139	-0-	68 1	878 2	N	-0-			-0-
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011 - 6788	
09		3000 N	3116	-0-	116	116	356 1	2759 2	Y	1			2
							1 9						
10		3100 N	3138	-0-	38	154	352 1	2786 2	Y	-0-	1 1		1
11		1419 N	1265	-0-	-154	-0-	345 1	920 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	348 1	2900 2	Y	1			1
							1 9						
*01		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	359 1	2987 2	Y	-0-			1
02		700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602 - 4940	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	39 1	301 2	N	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	27 1	216 2	N	1			1
							1 9						
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	11 1	100 2	N	-0-	1 1		-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	11 1	95 2	N	-0-			-0-
*01		124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	92 2	N	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
				WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 6760 - 7364			
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	112	1	866	2	N	-0-			1
10		1023 N	1019	-0-	-4	-0-	114	1	904	2	N	1			2
							1	9							
11		990 N	978	-0-	-12	-0-	100	1	878	2	N	-0-	1 1		1
12		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	109	1	902	2	N	2	1 1		2
							2	9							
*01		1023 N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	2	N	-0-			2
02		924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			2
		WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 2648 - 3954			
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	2	1 0	1 1	2
							2	9							
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1			3
							1	9							
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2 1		3
							2	9							
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	195	1	1618	2	N	2	2 1		3
							2	9							
*01		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	215	1	1565	2	N	3	1 0	1 1	4
							3	9							
02		1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT			4
		WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 5176 - 5440			
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	Y	-0-			-0-
*01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-			-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4831 - 5472			
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	Y	-0-			-0-
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-			-0-
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-			-0-
*01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 4770 - 5416			
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	Y	-0-			1
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-			1
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	-0-	1 1		-0-
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-			-0-
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	Y	1			1
							1	9							
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			1
		WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 4550 - 5226			
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-			-0-
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	612	2	N	-0-			-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	-0-			-0-
*01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-			-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	53 1	411 2	N	-0-	-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	54 1	430 2	N	1 1	-1
						1 9				
11	480 N	459	-0-	-21	-0-	47 1	412 2	N	-0-	1
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	52 1	429 2	N	-0-	1
*01	496 N	476	-0-	-20	-0-	58 1	418 2	N	-0-	1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446		
09	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	138 1	1067 2	N	-0-	1
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	139 1	1102 2	N	1 1	2
						1 9				
11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	120 1	1050 2	N	1 1	2
						1 9				
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	130 1	1078 2	N	1 1	2
						1 9				
*01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	144 1	1045 2	N	1 1	2
						1 9				
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	31 1	236 2	N	-0-	-0-
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	22 1	177 2	N	-0-	-0-
11	270 N	182	-0-	-88	-0-	19 1	163 2	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30 1	249 2	N	-0-	-0-
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	33 1	240 2	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45 1	385 2	Y	-0-	-0-
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	40 1	334 2	Y	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	60 1	322 2	Y	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	66 1	463 2	Y	-0-	-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	63 1	457 2	Y	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT	-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

09		510 N	472	-0-	-38	-0-	54	1	418	2	N	-0-	1	0			-0-
10		496 N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*01		465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					1

 LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	N	-0-					-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-
*01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1
							1	9									
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					1

 LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
*01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

09		1470 N	1337	-0-	-133	-0-	153	1	1183	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
10		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1					2
							1	9									
11		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	150	1	1241	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 4882 - 5480		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	300 N	298	-0-	-2	-0-	34	1	264	2	N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1			1
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1	1	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	289	-0-	-21	-0-	35	1	253	2	N	1			1
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	1	9			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5357 - 5950				
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1817	2	Y	-0-			1
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-			1
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1	1	2
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	-0-			2
*01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	Y	-0-			2
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT			2

LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 4350 - 4597				
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-			-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7582 - 8060				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 3702 - 3836				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4275 - 4634				
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	50	1	383	2	N	-0-	1	0	-0-
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	50	1	397	2	N	1			1
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	44	1	380	2	N	-0-			1
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	2	N	-0-			1
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-			1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 4890 - 5736						
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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4625 - 5148						
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	65 1	685 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72 1	753 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70 1	502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84 1	718 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	775	N	754	-0-	-21	-0-	73 1	681 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 4330 - 6870						
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	4 1	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6 1	49 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	62	N	58	-0-	-4	-0-	7 1	51 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 6502 - 6992						
09	6120	X	6057	-0-	-63	-0-	694 1	5361 2	N	2	2 0	3 1	64			
10	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	678 1	5363 2	N	5			69			
11	6180	X	5726	-0-	-454	-0-	587 1	5135 2	N	4	5 1		68			
12	6386	X	5760	-0-	-626	-0-	619 1	5135 2	N	5	5 1		68			
*01	6386	X	5851	-0-	-535	-0-	707 1	5136 2	N	7	2 0	3 1	70			
02	5656	X	NO RPT	-0-	-5656	-0-	8 9		N	NO RPT			70			

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 2466 - 4266						
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-	-0-	20			
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-	20			
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-	-0-	20			
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-	20			
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-	20			
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	20			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396		
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
09	510 N	495	-0-	-15	-0-	57	1	438	2	N	-0-
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	57	1	454	2	N	1 0
						1	9				-0-
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	50	1	436	2	N	1
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	2	N	1
*01	527 N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	2	N	1
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	Y	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-
*01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	2	N	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1
						1	9				-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	1 1
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	1
						1	9				-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	1
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325		
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1 1
						1	9				-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	1
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	1
*01	558 N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	2	N	1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594		
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	117	1	931	2	Y	1
						1	9				-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	1 1
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-
12	1054 N	626	-0-	-428	-0-	66	1	560	2	Y	-0-
*01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	2	Y	1
						1	9				-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738		
09	210 N	87	-0-	-123	-0-	10	1	77	2	N	-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	167	1	1287	2	N	1	1
10	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2	3
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	2
12	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	158	1	1307	2	N	2	3
*01	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	173	1	1260	2	N	2	3
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	2	9			N	NO RPT	3

LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1	1
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	2	N	-0-	1
*01	341 N	333	-0-	-8	-0-	40	1	293	2	N	-0-	1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	58	1	451	2	N	-0-	-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1	1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1
12	527 N	392	-0-	-135	-0-	42	1	350	2	N	-0-	1
*01	496 N	317	-0-	-179	-0-	38	1	279	2	N	-0-	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-	-0-
*01	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	1	0
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	40	1	346	2	N	-0-	1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	N	-0-	1
*01	403 N	391	-0-	-12	-0-	47	1	344	2	N	-0-	1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	1

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-	-0-
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5360 - 7000				
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			
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	135	1	1045	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1			2
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1 1		2
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1	1627	2	N	2	1 1		3
*01	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	155	1	1124	2	N	2	1 0	1 1	3
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	2	9			N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281		PERF. 3338 - 3830				
09	540 N	535	-0-	-5	-0-	61	1	474	2	N	-0-	1 1		-0-
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1			1
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-			1
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-			1
*01	558 N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	2	N	-0-			1
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4040 - 4988				
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	60	1	461	2	Y	-0-	1 1		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1			1
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-			1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-			1
*01	589 N	545	-0-	-44	-0-	66	1	479	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3812 - 5904				
09	870 N	638	-0-	-232	-0-	73	1	565	2	N	-0-			1
10	837 N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-			1
11	960 N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1 1		1
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-			1
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	N	-0-			1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9579		PERF. 6810 - 8670				
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	164	1	1264	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	1309	2	N	2			3
11	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1 1		2
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	156	1	1294	2	N	1	1 1		2
*01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	173	1	1260	2	N	3	1 0	1 1	3
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-	3	9			N	NO RPT			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860			
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
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	94	1 1034 2	Y	-0-		1
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1 1151 2	Y	-0-		1
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1 755 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1 1163 2	Y	1		1
						1	9				
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	92	1 1106 2	Y	-0-		1
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	138	1 1069 2	N	-0-	1 1	1
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	140	1 1107 2	N	1		2
						1	9				
11	1230 N	1190	-0-	-40	-0-	122	1 1067 2	N	1	1 1	2
						1	9				
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	132	1 1092 2	N	1	1 1	2
						1	9				
*01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	148	1 1076 2	N	2	1 0 1 1	2
						2	9				
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	244	1 1414 2	Y	-0-		1
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1 1437 2	Y	-0-		1
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	244	1 606 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	293	1 1364 2	Y	-0-		-0-
*01	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	269	1 1356 2	Y	1		1
						1	9				
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1 478 2	Y	-0-		-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	68	1 465 2	Y	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	61	1 108 2	Y	-0-		-0-
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	60	1 436 2	Y	-0-		-0-
*01	527 N	509	-0-	-18	-0-	56	1 453 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	22	1 167 2	N	-0-		-0-
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	22	1 174 2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1 164 2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1 166 2	N	-0-		-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1 165 2	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1 208 2	N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1 185 2	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	21	1 181 2	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	22	1 185 2	N	-0-		-0-
*01	217 N	191	-0-	-26	-0-	23	1 168 2	N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
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
09	2130 N	2010	-0-	-120	-0-	230	1 9	1779 2	N 1	1 0	1 1 2
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	232	1 9	1832 2	N 2		4
11	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	205	1 9	1794 2	N 1	2 1	3
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	225	1 9	1865 2	N 2	2 1	3
*01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	269	1 9	1952 2	N 3	1 0	1 1 4
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-				N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1 9	261 2	N -0-		-0-
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	25	1 9	195 2	N 1		1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	32	1 9	276 2	N -0-	1 1	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1 9	283 2	N 1		1
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	39	1 9	280 2	N -0-		1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1 9	22 2	N -0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 9	6 2	N -0-		-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2 9		N -0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1 9	191 2	N -0-		-0-
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1 9	182 2	N -0-		-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
09	4530 X	4221	-0-	-309	-0-	483	1 9	3736 2	N 2	2 0	2 1 4
10	4588 X	4364	-0-	-224	-0-	489	1 9	3871 2	N 4		8
11	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	429	1 9	3749 2	N 3	4 1	7
12	4464 X	4310	-0-	-154	-0-	463	1 9	3843 2	N 4	4 1	7
*01	4433 X	4041	-0-	-392	-0-	488	1 9	3546 2	N 6	2 0	2 1 9
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-				N	NO RPT	9

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	55	1 9	426 2	N -0-	1 1	-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	55	1 9	433 2	N 1		1
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	45	1 9	397 2	N -0-		1
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49	1 9	407 2	N -0-		1
*01	496 N	456	-0-	-40	-0-	55	1 9	401 2	N -0-		1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5011	RRCID ->	194425	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	4427	PERF.	3181 - 3932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-	-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	43	1	341	2	N	1 1	1
						1	9					
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	2	N	-0-	1
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-	1
*01	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-	1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		5012	RRCID ->	194427	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3000 - 4152
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-	27
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-	27
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-	27
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	27
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	27
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	27

WEST RANCH		WELL #:		5014	RRCID ->	195244	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2942 - 4050
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	40	1	309	2	N	-0-	-0-
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	40	1	318	2	N	1	1
						1	9					
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	34	1	295	2	N	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1 1	1
						1	9					
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-	1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		604	RRCID ->	195246	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3762 - 3990
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	1 0	1
						1	9					
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	2	N	-0-	1
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-	1
*01	465 N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-	1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		5013	RRCID ->	195376	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3070 - 4294
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-	-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-	-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-	-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5016	RRCID ->	196298	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8490 - 8578
09	960 N	935	-0-	-25	-0-	107	1	828	2	N	-0-	1
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1	2
						1	9					
11	960 N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1
12	961 N	879	-0-	-82	-0-	94	1	784	2	N	1 1	1
						1	9					
*01	961 N	850	-0-	-111	-0-	103	1	746	2	N	1	2
						1	9					
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
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
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	120 1	929 2	N	-0-		1
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123 1	971 2	N	1		2
							1 9					
11		990 N	923	-0-	-67	-0-	95 1	828 2	N	-0-	1 1	1
12		1023 N	926	-0-	-97	-0-	99 1	825 2	N	2	1 1	2
							2 9					
*01		1023 N	964	-0-	-59	-0-	117 1	847 2	N	-0-		2
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	141 1	1091 2	N	1	1 0	1 1
							1 9					
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	143 1	1129 2	N	1		2
							1 9					
11		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	119 1	1044 2	N	1	1 1	2
							1 9					
12		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	134 1	1115 2	N	1	1 1	2
							1 9					
*01		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	150 1	1091 2	N	3	1 0	1 1
							3 9					
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	315 2	N	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	60 1	476 2	N	1		1
							1 9					
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	82 1	721 2	N	-0-		1
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	100 1	829 2	N	-0-		1
*01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	113 1	824 2	N	1		2
							1 9					
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181			
09		720 N	704	-0-	-16	-0-	81 1	623 2	N	-0-		7
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	83 1	660 2	N	1		8
							1 9					
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	75 1	656 2	N	-0-	1 1	7
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	83 1	689 2	N	1	1 1	7
							1 9					
*01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	94 1	680 2	N	1		8
							1 9					
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		8

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	* EOM BALANCE
09	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	148	1	1142	2	N	1	1 0	1 1
10	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	142	1	1120	2	N	1		2
11	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	121	1	1059	2	N	1	1 1	2
12	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	130	1	1078	2	N	1	1 1	2
*01	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1 0	1 1
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320			
09	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	742	1	12647	2	Y	-0-		60
10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2 1	59
11	12540 X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4 1	55
12	13826 X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-		55
*01	13981 X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1		56
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT		56

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003				TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	173	1	1336	2	N	1	1 0	1 1
10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2		3
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1 1	2
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1 1	2
*01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1 0	1 1
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003				TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	14	1	104	2	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-		-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 6898 - 7946					
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
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-				1
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y	-0-				1
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1				1
						1	9								
*01	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-				1
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 2716 - 4687					
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	107	1	829	2	N	-0-				1
10	1023 N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N	1				2
						1	9								
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1		1
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2	1	1		2
						2	9								
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-				2
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				2

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 7530 - 9061					
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-				-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-				-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	2	N	-0-				-0-
*01	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3056 - 4229					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 5682 - 6592					
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-				1
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	2	Y	-0-				1
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-				-0-
*01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 1934 - 2304					
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
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	510 N	229	-0-	-281	-0-	26 1	203 2	N	-0-	1 0	-0-
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	32 1	250 2	N	1		1
						1 9					
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	58 1	508 2	N	-0-		1
12	248 N	82	-0-	-166	-0-	9 1	73 2	N	-0-		1
*01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	89 1	650 2	N	-0-		1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	75 1	578 2	N	3		77
						3 9					
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	80 1	635 2	N	11		88
						12 9					
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	58 1	507 2	N	2	1 1	89
						2 9					
12	682 N	590	-0-	-92	-0-	63 1	526 2	N	1	1 1	89
						1 9					
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	87 1	630 2	N	14		103
						15 9					
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		103

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	35 1	274 2	N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	37 1	292 2	N	1		1
						1 9					
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	37 1	324 2	N	-0-		1
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	36 1	300 2	N	-0-		1
*01	341 N	322	-0-	-19	-0-	39 1	283 2	N	-0-		1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
09	960 N	941	-0-	-19	-0-	108 1	833 2	N	-0-		1
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	109 1	859 2	N	1		2
						1 9					
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	94 1	825 2	N	-0-	1 1	1
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	102 1	845 2	N	2	1 1	2
						2 9					
*01	961 N	919	-0-	-42	-0-	111 1	808 2	N	-0-		2
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		2

WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	38 1	292 2	N	-0-	1 0	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37 1	293 2	N	1		1
						1 9					
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	36 1	313 2	N	-0-		1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 2	N	-0-		1
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	43 1	312 2	N	-0-		1
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	260	-0-	-190	-0-	30 1	230 2	N	-0-	-0-
10	465 N	392	-0-	-73	-0-	44 1	347 2	N	1 1	-1
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	39 1	344 2	N	-0-	1
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	N	-0-	1
*01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	50 1	366 2	N	-0-	1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT	1

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	12 1	93 2	N	-0-	-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	11 1	84 2	N	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	10 1	84 2	N	-0-	-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	11 1	89 2	N	-0-	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12 1	86 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
09	240 N	104	-0-	-136	-0-	12 1	92 2	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15 1	122 2	N	-0-	-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	10 1	85 2	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 2	N	-0-	-0-
*01	124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	82 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	24 1	184 2	Y	4	64
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4 9	21 1	Y	-0-	64
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	13 1	116 2	Y	-0-	64
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	13 1	109 2	Y	-0-	64
*01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28 1	201 2	Y	26	90
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	29 9		Y	NO RPT	90

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
09	1170 N	1145	-0-	-25	-0-	131 1	1014 2	N	-0-	18 0 1 1 3
10	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	132 1	1042 2	N	1	4
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1 9	115 1	N	1	1 1 4
12	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1 9	124 1	N	1	1 1 4
*01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1 9	140 1	N	1	1 1 4
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	1 9		N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	73 1	859 2	Y	-0-	-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	76 1	876 2	Y	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	73 1	605 2	Y	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	90 1	848 2	Y	-0-	-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	86 1	839 2	Y	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
09	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 2	N	-0-	45
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576 2	N	1 1	46
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2	N	-0-	46
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2	N	-0-	46
*01	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 2	N	-0-	46
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		N	NO RPT	46

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	93 1	Y	-0-	1
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	-0-	1
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	1 1	-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	112 1	Y	-0-	-0-
*01	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	107 1	Y	-0-	-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180	
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	111 1	N	-0-	1
10	1023 N	992	-0-	-31	-0-	111 1	N	1	2
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	97 1	N	1 1	1
12	992 N	976	-0-	-16	-0-	105 1	N	1 1	2
*01	992 N	959	-0-	-33	-0-	116 1	N	-0-	2
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092	
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	17 1	Y	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	-0-
*01	341 N	297	-0-	-44	-0-	16 1	Y	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892	
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15 1	N	-0-	7
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16 1	N	-0-	7
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	14 1	N	-0-	7
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15 1	N	-0-	7
*01	155 N	133	-0-	-22	-0-	16 1	N	-0-	7
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT	7

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	61 1	474 2	N	-0-		7
10	589 N	457	-0-	-132	-0-	51 1	406 2	N	-0-		7
11	540 N	432	-0-	-108	-0-	44 1	388 2	N	-0-		7
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	47 1	391 2	N	-0-		7
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	420 2	N	-0-		7
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		7

ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185	
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
*01	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	203 2	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	26 1	207 2	N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	23 1	198 2	N	-0-		-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	25 1	204 2	N	-0-		-0-
*01	248 N	228	-0-	-20	-0-	28 1	200 2	N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3360 - 4534	
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	12 1	96 2	N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12 1	92 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16 1	129 2	N	-0-		-0-
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18 1	128 2	N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3743 - 4064	
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	127 1	980 2	N	1	1 0	1 1
						1 9					
10	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	129 1	1021 2	N	1		2
						1 9					
11	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	108 1	941 2	N	1	1 1	2
						1 9					
12	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	118 1	982 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	134 1	977 2	N	1	1 1	2
						1 9					
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142	
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	74	1	573	2	N	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1
						1	9				1
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	1
						1	9				1
*01	682 N	660	-0-	-22	-0-	80	1	580	2	N	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH				WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH				WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	109	1	840	2	Y	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	854	2	Y	1
						1	9				2
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	2
						2	9				1
*01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	804	2	Y	-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW				WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224	
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH				WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115	
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	N	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	55	1	424	2	N	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	55	1	438	2	N	1
						1	9				
11	480 N	264	-0-	-216	-0-	27	1	237	2	N	-0-
12	496 N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	146	1	1129	2	N	1
						1	9				
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	145	1	1149	2	N	1
						1	9				
11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1066	2	N	1
						1	9				
12	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	131	1	1085	2	N	1
						1	9				
*01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	145	1	1051	2	N	2
						2	9				
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	127	1	982	2	N	-0-
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	129	1	1022	2	N	1
						1	9				
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	110	1	959	2	N	1
						1	9				
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	119	1	985	2	N	1
						1	9				
*01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	132	1	960	2	N	-0-
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	105	1	809	2	N	-0-
10	961 N	948	-0-	-13	-0-	106	1	841	2	N	1
						1	9				
11	930 N	900	-0-	-30	-0-	92	1	808	2	N	-0-
12	930 N	920	-0-	-10	-0-	99	1	820	2	N	1
						1	9				
*01	961 N	891	-0-	-70	-0-	108	1	782	2	N	1
						1	9				
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	7 1	51 2	N	-0-	-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	9 1	66 2	N	-0-	7
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	8 1	66 2	N	-0-	7
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	67 2	N	-0-	7
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 2	N	-0-	7
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-	7
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47 1	366 2	N	-0-	-0-
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	48 1	377 2	N	1	1 0
						1 9				1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	42 1	365 2	N	-0-	1
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	45 1	370 2	N	-0-	1
*01	434 N	407	-0-	-27	-0-	49 1	358 2	N	-0-	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	88 1	682 2	N	-0-	1
10	806 N	794	-0-	-12	-0-	89 1	705 2	N	-0-	1
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	77 1	673 2	N	1	1 1
						1 9				1
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	83 1	691 2	N	1	1 1
						1 9				1
*01	806 N	714	-0-	-92	-0-	86 1	627 2	N	1	2
						1 9				2
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT	2

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2		N	-0-	1	1	1				
10	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1166	2	1	9	N	1		2				
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	2				
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	2				
*01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	2				
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT		2				
WEST RANCH										WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-		27				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	1		28				
						1	9										
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-	1	27				
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-		27				
*01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1		28				
						1	9										
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT		28				
WEST RANCH										WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-				
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-				
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-				
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-				
*01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-		-0-				
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST RANCH										WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470	
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	81	1	627	2	N	-0-		1				
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-		1				
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1				
						1	9										
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1				
						1	9										
*01	744 N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-		1				
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT		1				
WEST RANCH										WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537	
09	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	187	1	1442	2	N	1	1	1	1			
						1	9										
10	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	187	1	1477	2	N	2		3				
						2	9										
11	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	157	1	1377	2	N	1	1	3				
						1	9										
12	1674 N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1	2				
*01	1674 N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	3				
						3	9					1	1				
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT		3				

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274					
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	
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	189	1	1463	2	N	2	1 0	1 1	2
						2	9							
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	191	1	1507	2	N	1			3
						1	9							
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	1	1 1		3
						1	9							
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1 1		3
						1	9							
*01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1 0	1 1	3
						2	9							
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600					
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	
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	41	1	318	2	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1			1
						1	9							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	N	-0-			1
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-			1
*01	372 N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-			1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872					
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	
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	42	1	324	2	N	-0-	1 1		-0-
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	2	N	1			1
						1	9							
11	390 N	343	-0-	-47	-0-	35	1	308	2	N	-0-			1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	2	N	-0-			1
*01	403 N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-			1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325					
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	
09	900 N	794	-0-	-106	-0-	91	1	703	2	N	-0-			1
10	868 N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-			1
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1 1		1
						1	9							
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1 1		1
						1	9							
*01	806 N	761	-0-	-45	-0-	92	1	668	2	N	1			2
						1	9							
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630					
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	
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	264	1	2043	2	Y	97			1
						107	9							
10	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-			1
11	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2449 N	2371	-0-	-78	-0-	254	1	2104	2	Y	12			142
						13	9							
*01	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	282	1	2046	2	Y	1			143
						1	9							
02	2156 N	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT			143

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
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
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1	1
						1	9					
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-	1
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-	1
*01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	Y	-0-	75
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-	75
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	2	Y	-0-	75
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	Y	-0-	75
*01	372 N	358	-0-	-14	-0-	46	1	312	2	Y	-0-	75
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT	75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	45	1	345	2	Y	-0-	1 1
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	Y	1	1
						1	9					
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	36	1	314	2	Y	-0-	1
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-	1 1
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1	1
						1	9					
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	137	1	1060	2	N	-0-	1 1
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	1	2
						1	9					
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	116	1	1015	2	N	1	1 1
						1	9					
12	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1	1 1
						1	9					
*01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1	1 1
						1	9					
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320				
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-	-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
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
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38	1 486	2 Y	-0-		-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	46	1 581	2 Y	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1 440	2 Y	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54	1 585	2 Y	-0-		-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49	1 549	2 Y	-0-		-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	85	1 657	2 N	-0-		1
10	806 N	764	-0-	-42	-0-	86	1 678	2 N	-0-		1
11	780 N	718	-0-	-62	-0-	74	1 643	2 N	1	1 1	1
						1	9				
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	79	1 656	2 N	1	1 1	1
						1	9				
*01	775 N	720	-0-	-55	-0-	87	1 633	2 N	-0-		1
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420			
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	33	1 253	2 N	-0-		-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	33	1 263	2 N	1		1
						1	9				
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	29	1 254	2 N	-0-	1 1	-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	32	1 262	2 N	-0-		-0-
*01	310 N	288	-0-	-22	-0-	35	1 252	2 N	1		1
						1	9				
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970			
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	53	1 406	2 N	-0-	1 0	-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	53	1 420	2 N	1		1
						1	9				
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	46	1 398	2 N	-0-		1
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1 405	2 N	-0-		1
*01	465 N	460	-0-	-5	-0-	56	1 404	2 N	-0-		1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018			
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	48	1 374	2 N	-0-	1 0	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	48	1 384	2 N	1		1
						1	9				
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1 381	2 N	-0-		1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1 392	2 N	-0-		1
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	53	1 384	2 N	-0-		1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980									
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	
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	56	1	1361	2	Y	-0-					1	
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-					1	
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-	
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-					-0-	
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1					1	
						1	9										
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					1	
WEST STATE										WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158	
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	2	N	-0-					-0-	
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-					-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-					-0-	
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-					-0-	
*01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-					-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH SOUTH										WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-	
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-	
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	109	1	844	2	N	-0-					1	
10	1054 N	951	-0-	-103	-0-	107	1	843	2	N	1					2	
						1	9										
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	94	1	819	2	N	-0-	1	1			1	
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1			2	
						2	9										
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-					2	
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2	
WEST RANCH										WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-	
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300			
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	19	1	144	2	N	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	2	N	-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	2	N	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905			
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-
*01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	183	1	1413	2	N	1
						1	9				1
10	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	185	1	1459	2	N	2
						2	9				3
11	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	161	1	1407	2	N	-0-
12	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	174	1	1445	2	N	2
						2	9				3
*01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2
						2	9				3
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	227	1	1172	2	N	-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1
						1	9				1
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	3021	1	43066	2	N	2		26
10	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7 1	21
11	34919 X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16 1	6
12	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7		13
*01	46897 X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6		19
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT		19

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200				
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	53	1	412	2	N	-0-	1 0	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	1		1
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-		1
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-		1
*01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1		2
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809				
09	1380 N	1365	-0-	-15	-0-	156	1	1208	2	N	1	1 0	1 1
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	219	1	1732	2	N	2		3
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1 1	2
12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	146	1	1215	2	N	2	1 1	3
*01	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	160	1	1160	2	N	2	1 0	1 1
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT		3

LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557				
09	2400 N	2289	-0-	-111	-0-	262	1	2026	2	N	1	1 0	1 1
10	2480 N	2338	-0-	-142	-0-	262	1	2074	2	N	2		4
11	2370 N	2224	-0-	-146	-0-	228	1	1994	2	N	2	2 1	4
12	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	246	1	2042	2	N	2	2 1	4
*01	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	264	1	1921	2	N	3	1 0	1 1
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686				
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-		-0-
*01	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700		
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
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4 1	20 2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 2	N	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-	-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092		
09	4050 X	3953	-0-	-97	-0-	3951 2	2 9	N	2	2 0 2 1 4
10	4185 X	4078	-0-	-107	-0-	4075 2	3 9	N	3	7
11	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3901 2	3 9	N	3	4 1 6
12	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4003 2	6 9	N	5	4 1 7
*01	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	3965 2	6 9	N	5	2 0 2 1 8
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-			N	NO RPT	8

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745		
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	Y	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	Y	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		Y	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 2	Y	-0-	-0-
*01	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13 1	99 2	N	-0-	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	85 2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-	-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	97	1 1669 2	Y	-0-			1
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1 1360 2	Y	-0-			1
11	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	69	1 1043 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1767 N	1366	-0-	-401	-0-	85	1 1281 2	Y	-0-			-0-
*01	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	80	1 1238 2	Y	1			1
						1	9					
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1 6 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1 20 2	Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1 9 2	Y	-0-			-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	47	1 366 2	N	-0-	1 1		-0-
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	48	1 381 2	N	1			1
						1	9					
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1 377 2	N	-0-			1
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	42	1 351 2	N	-0-			1
*01	434 N	431	-0-	-3	-0-	52	1 379 2	N	-0-			1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	15	1 119 2	N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1 124 2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1 119 2	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1 120 2	N	-0-			-0-
*01	155 N	124	-0-	-31	-0-	15	1 109 2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630				
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	69	1 534 2	N	-0-			1
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	66	1 522 2	N	-0-			1
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	55	1 483 2	N	1	1 1		1
						1	9					
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	61	1 507 2	N	1	1 1		1
						1	9					
*01	589 N	561	-0-	-28	-0-	68	1 493 2	N	-0-			1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375				
09	930 N	890	-0-	-40	-0-	102	1 788 2	N	-0-			1
10	930 N	926	-0-	-4	-0-	104	1 821 2	N	1			2
						1	9					
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	91	1 792 2	N	-0-	1 1		1
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	97	1 808 2	N	2	1 1		2
						2	9					
*01	930 N	843	-0-	-87	-0-	102	1 741 2	N	-0-			2
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11 1	87 2	N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 2	N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	N	-0-	-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-	-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390		
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1	248 2	N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32 1	257 2	N	1	1
						1 9				
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	32 1	281 2	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	35 1	289 2	N	-0-	-0-
*01	279 N	277	-0-	-2	-0-	33 1	243 2	N	1	1
						1 9				
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2	Y	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	Y	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19 1	19 2	Y	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20 1	129 2	Y	-0-	-0-
*01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	133 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180		
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	165 1	1960 2	Y	-0-	1
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	170 1	2065 2	Y	-0-	1
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	166 1	1474 2	Y	-0-	-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	180 1	2031 2	Y	1	1
						1 9				
*01	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	163 1	1901 2	Y	-0-	1
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560		
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	97 1	1290 2	Y	-0-	1
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	113 1	1494 2	Y	-0-	1
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115 1	1073 2	Y	-0-	-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	140 1	1437 2	Y	-0-	-0-
*01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	127 1	1347 2	Y	1	1
						1 9				
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 6600 - 6718				
M	O	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
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	5 1	41 2	N	N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8 1	62 2	N	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 2	N	N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	N	N	-0-			-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	92 2	N	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6019 - 7454				
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47 1	365 2	N	N	-0-	1 0		-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49 1	391 2	N	N	1			1
							1 9							
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 2	N	N	-0-			1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47 1	392 2	N	N	-0-			1
*01	434	N	379	-0-	-55	-0-	46 1	333 2	N	N	-0-			1
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6290 - 6790				
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	207 1	1601 2	Y	Y	1	1 0	1 1	1
							1 9							
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	209 1	1655 2	Y	Y	2			3
							2 9							
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	180 1	1577 2	Y	Y	1	1 1		3
							1 9							
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	194 1	1608 2	Y	Y	2	2 1		3
							2 9							
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	214 1	1552 2	Y	Y	3	1 0	1 1	4
							3 9							
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	-0-			Y	Y	NO RPT			4

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3280 - 3996				
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	42 1	322 2	N	N	-0-	1 1		-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42 1	336 2	N	N	1			1
							1 9							
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	35 1	307 2	N	N	-0-			1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	38 1	319 2	N	N	-0-			1
*01	372	N	316	-0-	-56	-0-	38 1	278 2	N	N	-0-			1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
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 #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108						
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	118	1	914	2	N	-0-				1
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	120	1	948	2	N	1				2
							1	9								
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	105	1	915	2	N	1	1	1		2
							1	9								
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	112	1	930	2	N	1	1	1		2
							1	9								
*01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-				2
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT				2
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372						
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	246	1	2284	2	Y	-0-				1
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	281	1	2563	2	Y	-0-				1
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1		-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	1				1
							1	9								
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-				1
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410						
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-				21
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-				21
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-				21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-				21
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-				21
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				21
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007				TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330						
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	307	1	2373	2	N	-0-	1	0	119	1
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	308	1	2438	2	N	3				5
							3	9								
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	271	1	2372	2	N	1	2	1		4
							1	9								
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	2	1		4
							2	9								
*01	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	1	0	1	1
							3	9								
02	2464	N	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT				5
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245						
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-				-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	33	1	262	2	N	1				1
							1	9								
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-	1	1		-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-				-0-
*01	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1				1
							1	9								
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
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	
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	91	1	701	2	N	-0-	1
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	88	1	697	2	N	-0-	1
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	76	1	665	2	N	1 1	1
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	82	1	679	2	N	1 1	1
*01	775 N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1	2
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-	1	9			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-	1
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-	1
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-	-0-
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	12	1	96	2	N	-0-	3
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1	4
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-	4
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-	4
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-	4
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	4

LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186			
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1	1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	1
*01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	1
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-	24
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-	24
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-	24
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-	24
*01	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-	24
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	24

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6474 - 7672		
09		2197 N	2197	-0-	-0-	252	1	1944	2	N	1	1 0	1 1	14
10		2294 N	2054	-0-	-240	230	1	1822	2	N	2			16
11		2220 N	1737	-0-	-483	178	1	1558	2	N	1	2 1		15
12		2263 N	1737	-0-	-526	187	1	1548	2	N	2	2 1		15
*01		2046 N	1690	-0-	-356	204	1	1484	2	N	2	1 0	1 1	15
02		1624 N	NO RPT	-0-	-1624					N	NO RPT			15
		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 3688 - 4240		
09		413 N	413	-0-	-0-	47	1	366	2	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1			1
11		330 N	330	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-			1
12		403 N	332	-0-	-71	36	1	296	2	N	-0-			1
*01		413 N	413	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-			1
02		308 N	NO RPT	-0-	-308					N	NO RPT			1
		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8744			PERF. 6270 - 6486		
09		1058 N	1058	-0-	-0-	119	1	938	2	Y	1			1
10		975 N	975	-0-	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	1 1		-0-
11		629 N	629	-0-	-0-	114	1	515	2	Y	-0-			-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	154	1	938	2	Y	-0-			-0-
*01		1013 N	1013	-0-	-0-	139	1	874	2	Y	-0-			-0-
02		588 N	NO RPT	-0-	-588					Y	NO RPT			-0-
		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 7242			PERF. 5386 - 6120		
09		90 N	86	-0-	-4	10	1	76	2	N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	10	1	81	2	N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	9	1	75	2	N	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	9	1	75	2	N	-0-			-0-
*01		93 N	88	-0-	-5	11	1	77	2	N	-0-			-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84					N	NO RPT			-0-
		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 4800			PERF. 3859 - 4070		
09		660 N	594	-0-	-66	68	1	526	2	N	-0-			1
10		682 N	606	-0-	-76	68	1	538	2	N	-0-			1
11		660 N	565	-0-	-95	58	1	506	2	N	1	1 1		1
12		620 N	601	-0-	-19	65	1	535	2	N	1	1 1		1
*01		620 N	596	-0-	-24	72	1	524	2	N	-0-			1
02		532 N	NO RPT	-0-	-532					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131 1	1669 2	Y	-0-			1
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	155 1	1959 2	Y	-0-			1
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	150 1	1395 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	162 1	1784 2	Y	1			1
						1 9						
*01	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	144 1	1631 2	Y	-0-			1
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815				
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	103 1	811 2	N	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	104 1	826 2	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	98 1	281 2	N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	102 1	857 2	N	-0-			-0-
*01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	99 1	845 2	N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000				
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88 1	476 2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	90 1	486 2	Y	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73 1	21 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	77 1	454 2	Y	-0-			-0-
*01	589 N	578	-0-	-11	-0-	82 1	496 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940				
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	46 1	1287 2	Y	-0-			-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	56 1	1600 2	Y	-0-			-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	51 1	1210 2	Y	-0-			-0-
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	51 1	1469 2	Y	-0-			-0-
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	41 1	1176 2	Y	1			1
						1 9						
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442				
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28 1	216 2	N	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	28 1	222 2	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24 1	213 2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	27 1	220 2	N	-0-			-0-
*01	248 N	244	-0-	-4	-0-	30 1	214 2	N	-0-			-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346				
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	233 1	2370 2	Y	-0-			1
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	255 1	2555 2	Y	-0-			1
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	220 1	1632 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	268 1	2336 2	Y	1			1
						1 9						
*01	2821 N	2462	-0-	-359	-0-	246 1	2216 2	Y	-0-			1
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5356 - 5790		
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	
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	72	1	2041	2	Y	-0-	1
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-	1
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1	1
						1	9					
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-	1
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 4998 - 5366		
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	131	1	2142	2	Y	-0-	1
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-	1
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1	1
						1	9					
*01	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-	1
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6140 - 6160		
09	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	376	1	2909	2	N	-0-	1 0
10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	379	1	3001	2	N	3	1 1
						3	9					3
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	2	N	2	3 1
						2	9					5
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3 1
						3	9					5
*01	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1 0
						3	9					1 1
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT	6

WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5634 - 6660		
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	39	1	301	2	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	1	1
						1	9					
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-	1
*01	341 N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-	1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5143 - 5264		
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	2	N	1	1 0
						1	9					1 1
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	2	3
						2	9					
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	-0-	1 1
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1 1
						2	9					3
*01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1 0
						2	9					1 1
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
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
WEST RANCH																
09		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	148	1	1143	2	N	1	1	0	1	1
10		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	150	1	1187	2	N	1				2
11		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1142	2	N	1	1	1		2
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1	1		2
*01		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1
02		1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N					3
WEST RANCH																
09		2370 N	2263	-0-	-107	-0-	259	1	2003	2	N	1	1	0	1	1
10		2418 N	2294	-0-	-124	-0-	257	1	2035	2	N	2				4
11		2310 N	2099	-0-	-211	-0-	215	1	1883	2	N	1	2	1		3
12		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2	1		4
*01		2294 N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1
02		1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N					4
WEST RANCH																
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1289	2	Y	-0-				1
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-				1
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1		-0-
12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-				-0-
*01		1395 N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1				1
02		952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y					1
WEST RANCH																
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	Y	-0-				1
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-				1
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	1	1		-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-				-0-
*01		1550 N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1				1
02		1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y					1
WEST RANCH																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-				-0-
*01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-				-0-
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-
*01	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	2	N	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	60	1	522	2	N	1
						1	9				1
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	709	2	N	1
						1	9				1
*01	744 N	684	-0-	-60	-0-	83	1	601	2	N	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	2	N	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	N	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-
*01	279 N	265	-0-	-14	-0-	32	1	232	2	N	1
						1	9				1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	2	Y	-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	2	Y	-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	-0-
*01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1
						1	9				1
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-
*01	930 N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
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
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-	-0-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	44	1	347	2	N	1	1
						1	9					
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	38	1	330	2	N	-0-	1
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	40	1	335	2	N	-0-	1
*01	403 N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210				
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162				
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	260	1	1489	2	Y	-0-	1
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	233	1	1299	2	Y	-0-	1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	239	1	579	2	Y	-0-	-0-
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	288	1	1327	2	Y	-0-	-0-
*01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1	1
						1	9					
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050				
09	2790 N	2724	-0-	-66	-0-	312	1	2411	2	N	1	1 0 1 1
						1	9					21
10	2852 N	2742	-0-	-110	-0-	308	1	2432	2	N	2	23
						2	9					
11	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	277	1	2418	2	N	1	2 1
						1	9					22
12	2821 N	2787	-0-	-34	-0-	299	1	2485	2	N	3	2 1
						3	9					23
*01	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	1 0 1 1
						3	9					24
02	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	24

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
09	1080 N	656	-0-	-424	-0-	48	1	608	2	Y	-0-	21
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-	21
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	1	1 1
						1	9					21
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-	21
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-	21
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	21

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788				
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	2	Y	-0-	1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-	1
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-	1
*01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-	1
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
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
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-
*01	186 N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794			
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	182	1	1407	2	Y	1
						1	9				
10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	184	1	1455	2	Y	2
						2	9				
11	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-
12	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2
						2	9				
*01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2
						2	9				
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	206	1	2384	2	Y	-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	2	Y	-0-
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	181	1	1954	2	Y	1
						1	9				
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1
						1	9				
*01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1
						1	9				
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	77	1	598	2	N	-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	2	N	-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1
						1	9				
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	75	1	626	2	N	1
						1	9				
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	2	N	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	41	1	315	2	N	-0-
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	39	1	312	2	N	1
						1	9				
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	34	1	297	2	N	-0-
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2703S		RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	315 1	3827 2	N	1				2
10	3100 N	3988	-0-	888	2031	291 1	3697 2	N	-0-	1 1			1
11	3000 N	2150	-0-	-850	1181	248 1	1902 2	N	-0-	1 1			-0-
12	4662 X	3481	-0-	-1181	-0-	248 1	3232 2	N	1				1
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	248 1	3248 2	N	-0-				1
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID ->		230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654 - 5366	
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163 1	2512 2	Y	1				2
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	174 1	2725 2	Y	-0-	1 1			1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	166 1	1762 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	171 1	2709 2	Y	1				1
*01	2821 N	2785	-0-	-36	-0-	164 1	2621 2	Y	-0-				1
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-			Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID ->		230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3988 - 4828	
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	129 1	995 2	N	-0-	1 0	50 1		1
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	133 1	1054 2	N	1				2
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	117 1	1024 2	N	1	1 1			2
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124 1	1029 2	N	1	1 1			2
*01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	136 1	988 2	N	1	1 1			2
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT				2

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID ->		230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310 - 8516	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	121 1	1298 2	Y	-0-				1
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	Y	-0-				1
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	127 1	766 2	Y	-0-	1 1			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132 1	1357 2	Y	1				1
*01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	133 1	1344 2	Y	-0-				1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			Y	NO RPT				1

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID ->		230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942 - 4300	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	29 1	153 2	Y	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29 1	155 2	Y	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28 1	4 2	Y	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29 1	166 2	Y	-0-				-0-
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26 1	153 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID ->		230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657 - 4942	
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	147 1	988 2	Y	-0-				1
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	166 1	1116 2	Y	-0-	1 1			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	153 1	247 2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	127 1	913 2	Y	-0-				-0-
*01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	112 1	829 2	Y	-0-				-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5790 - 6210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-	1	
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-	1	
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	-0-	
12		2635 N	2338	-0-	-297	-0-	99	1	2238	2	Y	1 1	1	
							1	9						
*01		2635 N	2323	-0-	-312	-0-	98	1	2225	2	Y	-0-	1	
02		1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT	1	

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 4914 - 6010				
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-	-0-	
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	-0-	
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	-0-	
02		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3500 - 4290				
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-	1	
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-	1	
11		810 N	798	-0-	-12	-0-	82	1	715	2	N	1 1	1	
							1	9						
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	88	1	731	2	N	1 1	1	
							1	9						
*01		837 N	801	-0-	-36	-0-	97	1	703	2	N	1	2	
							1	9						
02		756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT	2	

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 4786 - 8802				
09		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	325	1	3923	2	Y	-0-	1 1	2
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4100	2	Y	1		3
							1	9						
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	318	1	3264	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	376	1	4029	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
*01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	366	1	3819	2	Y	1		3
							1	9						
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT		3

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 2805 - 5600				
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	20	1	158	2	N	-0-	-0-	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-	-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-	-0-	
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-	-0-	
*01		186 N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	N	-0-	-0-	
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2384 - 4312	
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
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	21	1	159	2	N	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	2	N	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-
*01	217 N	202	-0-	-15	-0-	24	1	178	2	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5586 - 8222	
09	1440 N	805	-0-	-635	-0-	92	1	713	2	N	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1
						1	9				1
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	215	1	1780	2	N	1
						1	9				1
*01	837 N	692	-0-	-145	-0-	84	1	608	2	N	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 4076 - 6700	
09	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	147	1	1133	2	Y	1
						1	9				1
10	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	152	1	1201	2	Y	3
						3	9				66
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	126	1	1105	2	Y	10
						11	9				1
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	139	1	1153	2	Y	5
						6	9				1
*01	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	164	1	1189	2	Y	2
						2	9				1
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4740 - 5422	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 6860 - 7814	
09	2880 X	2480	-0-	-400	-0-	284	1	2196	2	N	-0-
10	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	303	1	2393	2	N	2
						2	9				4
11	2880 X	2416	-0-	-464	-0-	248	1	2166	2	N	2
						2	9				2
12	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	269	1	2233	2	N	2
						2	9				2
*01	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	300	1	2178	2	N	2
						2	9				1
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004			
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
09	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	137	1	1056	2	N	1	151
10	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	139	1	1102	2	N	5	156
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1104	2	N	14	169
12	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	132	1	1093	2	N	6	174
*01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	148	1	1077	2	N	2	174
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-	2	9			N	NO RPT	174

WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	61	1	468	2	N	-0-	-0-
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	1	1
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-	1
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	59	1	489	2	N	-0-	1
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-	1
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	25	1	195	2	N	-0-	14
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	24	1	191	2	N	-0-	14
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	22	1	192	2	N	-0-	14
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-	14
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-	14
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	14

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
09	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	285	1	2205	2	N	-0-	2
10	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	287	1	2268	2	N	3	5
11	2520 N	2446	-0-	-74	-0-	251	1	2194	2	N	1	4
12	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	268	1	2220	2	N	2	4
*01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	5
02	2296 N	NO RPT	-0-	-2296	-0-	3	9			N	NO RPT	5

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-	-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243			
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
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	117	1	905	2	N	-0-	1
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	117	1	922	2	N	1	2
11	1020 N	972	-0-	-48	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	N	44	42
*01	1054 N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-	42
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT	42

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292			
09	600 N	473	-0-	-127	-0-	54	1	419	2	N	-0-	-0-
10	527 N	475	-0-	-52	-0-	53	1	421	2	N	1	1
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	2	N	-0-	1
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-	1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220			
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	91	1	702	2	N	-0-	1
10	837 N	775	-0-	-62	-0-	87	1	688	2	N	-0-	1
11	780 N	677	-0-	-103	-0-	69	1	607	2	N	1	1
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1
*01	775 N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1	2
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240			
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-	10
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-	10
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-	10
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-	10
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-	10
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	10

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860			
09	4260 X	4057	-0-	-203	-0-	465	1	3590	2	N	2	6
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	474	1	3750	2	N	4	10
11	4080 X	3907	-0-	-173	-0-	401	1	3503	2	N	3	9
12	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	450	1	3731	2	N	5	10
*01	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	11
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT	11

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
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
WEST RANCH																
09		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	418 1	4642 2	Y		1					3
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	439 1	4942 2	Y		-0-	1 1				2
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	415 1	2570 2	Y		-0-	2 1				-0-
12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	410 1	5014 2	Y		1					1
*01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	392 1	4831 2	Y		1					2
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	1 9			Y	NO RPT					2
WEST RANCH																
09		1020 N	923	-0-	-97	-0-	106 1	817 2	N		-0-					46
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-	110 1	873 2	N		1					47
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	123 1	1074 2	N		1	1 1				47
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138 1	1141 2	N		1	1 1				47
*01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	146 1	1061 2	N		-0-					47
02		1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-	1 9		N		NO RPT					47
WEST RANCH																
09		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	154 1	1189 2	N		1	1 0	1 1			1
10		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	155 1	1227 2	N		1					2
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	138 1	1203 2	N		1	1 1				2
12		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	149 1	1233 2	N		1	1 1				2
*01		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	165 1	1198 2	N		3	1 0	1 1			3
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	3 9		N		NO RPT					3
WEST RANCH																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
WEST STATE																
09		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	1502 1	7730 2	Y		1					15
10		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	1392 1	7142 2	Y		1	4 1				12
11		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1416 1	1 9	Y		1	10 1				3
12		9548 X	9451	-0-	-97	-0-	1431 1	8016 2	Y		4					7
*01		9548 X	9175	-0-	-373	-0-	1357 1	7815 2	Y		3					11
02		8624 X	NO RPT	-0-	-8624	-0-	3 9		Y		NO RPT					11

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	484	1	3741	2	N	2	2 0	2 1	4
10	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	491	1	3888	2	N	4			8
11	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	424	1	3702	2	N	3	4 1		7
12	4371 X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4 1		7
*01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2 0	2 1	9
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-		7			N	NO RPT			9

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007				TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
09	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	324	1	2504	2	N	1	1 0	1 1	3
10	2945 X	2880	-0-	-65	-0-	323	1	2555	2	N	2			5
11	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	265	1	2318	2	N	1	2 1		4
12	2976 X	2718	-0-	-258	-0-	292	1	2423	2	N	3	2 1		5
*01	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	313	1	2273	2	N	3	1 0	1 1	6
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-		3			N	NO RPT			6

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850				
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121	1	936	2	N	-0-	1 1		1
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N	1			2
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1 1		2
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	1	1 1		2
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-			2
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			2

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352				
09	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	283	1	2190	2	N	2	1 0	1 1	2
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	290	1	2298	2	N	3			5
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	253	1	2216	2	N	3	2 1		6
12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2113	2	N	2	2 1	2 6	4
*01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1	2020	2	N	3	1 0	1 1	5
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-		3			N	NO RPT			5

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946				
09	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	190	1	2646	2	Y	-0-			2
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	Y	-0-			2
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-	1 1		1
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-			1
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-			1
02	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																
LONGFELLOW		WELL #:		1205		RRCID ->		236118		COMPL. DATE		08/09/2007		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7044 - 7920		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																				BALANCE
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	-0-	82	1	630	2	N	-0-							1
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-							1
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	1	1	1					1
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	N	1	1	1					1
*01		744 N	697	-0-	-47	-0-	-0-	84	1	612	2	N	1							2
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT							2

WEST RANCH																				
WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178																				
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-							-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-							-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-							-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	23	2	N	1							1
*01		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

WEST RANCH																				
WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860																				
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-							-0-
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-							-0-
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-							-0-
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-							-0-
*01		93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-							-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LONGFELLOW 600 MD																				
WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930																				
09		2010 N	1646	-0-	-364	-0-	-0-	188	1	1457	2	N	1	1	0	1	1			2
10		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	2	N	1							3
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1672	2	N	2	2	1					3
12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1690	2	N	2	2	1					3
*01		2015 N	1897	-0-	-118	-0-	-0-	229	1	1665	2	N	3	1	0	1	1			4
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-	3	9			N	NO RPT							4

LONGFELLOW																				
WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830																				
09		1050 N	977	-0-	-73	-0-	-0-	112	1	865	2	N	-0-							1
10		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	113	1	891	2	N	1							2
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	-0-	99	1	866	2	N	1	1	1					2
12		1023 N	977	-0-	-46	-0-	-0-	105	1	871	2	N	1	1	1					2
*01		992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-	116	1	842	2	N	-0-							2
02		896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-	-0-					N	NO RPT							2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409															
LONGFELLOW		WELL #:		204		RRCID ->		236243		COMPL. DATE		09/28/2007		TOTAL DEPTH		7809		PERF. 6287 - 7282	
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				
09		2400 X	2174	-0-	-226	-0-		249 1	1924 2		N	1	1 0	1 1	2				
								1 9											
10		2480 X	2236	-0-	-244	-0-		251 1	1983 2		N	2			4				
								2 9											
11		2400 X	2123	-0-	-277	-0-		218 1	1904 2		N	1	2 1		3				
								1 9											
12		2356 X	2228	-0-	-128	-0-		239 1	1986 2		N	3	2 1		4				
								3 9											
*01		2325 X	2219	-0-	-106	-0-		268 1	1949 2		N	2	1 0	1 1	4				
								2 9											
02		1988 N	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT			4				

ALLISON		WELL #:		3012		RRCID ->		236244		COMPL. DATE		09/28/2007		TOTAL DEPTH		7805		PERF. 3400 - 7684	
09		7834 X	7834	-0-	-0-	-0-		392 1	7441 2		Y	1			3				
								1 9											
10		8397 X	8397	-0-	-0-	-0-		413 1	7984 2		Y	-0-	1 1		2				
								1 9											
11		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-		367 1	5334 2		Y	-0-	2 1		-0-				
								1 9											
12		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-		383 1	7494 2		Y	1			1				
								1 9											
*01		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-		393 1	7701 2		Y	1			2				
								1 9											
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT			2				

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #:		9011		RRCID ->		236245		COMPL. DATE		11/27/2017		TOTAL DEPTH		5957		PERF. 3824 - 5834	
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-		103 1	797 2		N	-0-			1				
								1 9											
10		930 N	876	-0-	-54	-0-		98 1	777 2		N	1			2				
								1 9											
11		900 N	889	-0-	-11	-0-		91 1	798 2		N	-0-	1 1		1				
								1 9											
12		930 N	862	-0-	-68	-0-		93 1	768 2		N	1	1 1		1				
								1 9											
*01		868 N	844	-0-	-24	-0-		102 1	741 2		N	1			2				
								1 9											
02		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			2				

WEST RANCH		WELL #:		3505		RRCID ->		237081		COMPL. DATE		12/06/2007		TOTAL DEPTH		5735		PERF. 5126 - 5584	
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		N	-0-			-0-				
								1 1											
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		N	-0-			-0-				
								1 1											
11		7 N	6	-0-	-1	-0-		1 1	5 2		N	-0-			-0-				
								1 1											
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		N	-0-			-0-				
								1 1											
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2		N	-0-			-0-				
								1 1											
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH		WELL #:		3217		RRCID ->		237082		COMPL. DATE		11/02/2007		TOTAL DEPTH		7532		PERF. 6700 - 7296	
09		900 N	840	-0-	-60	-0-		96 1	744 2		N	-0-			1				
								1 9											
10		930 N	869	-0-	-61	-0-		97 1	771 2		N	1			2				
								1 9											
11		870 N	858	-0-	-12	-0-		88 1	770 2		N	-0-	1 1		1				
								1 9											
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-		95 1	792 2		N	1	1 1		1				
								1 9											
*01		869 N	869	-0-	-0-	-0-		105 1	763 2		N	1			2				
								1 9											
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			2				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5307 - 6388		
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	
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	236	1	4420	2	Y	1	3
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	253	1	4826	2	Y	-0-	2
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	247	1	3530	2	Y	-0-	-0-
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	255	1	4960	2	Y	1	1
*01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1	2
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6846 - 7710		
09	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	347	1	2680	2	N	1	3
10	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	349	1	2763	2	N	2	5
11	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	5
12	3224 X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	5
*01	3162 X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	6
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT	6

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 6667 - 6860		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-	-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-	-0-
*01	558 N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-	-0-
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3120 - 4064		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-	-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-	-0-
*01	186 N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 4564 - 6050		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	1	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	2
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1
*01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	N	2	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	133 1	1028 2	N	13	1 0	93
10	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	14 9	1066 2	N	9		102
11	1290 N	1109	-0-	-181	-0-	135 1	992 2	N	3	1 1	104
12	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	10 9	1024 2	N	14	1 1	117
*01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	114 1	1020 2	N	6	1 1	122
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	3 9		N	NO RPT		122

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606		PERF. 5534 - 7360	
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	45 1	344 2	N	-0-	1 1	-0-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	49 1	388 2	N	1		1
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1 9	391 2	N	-0-		1
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45 1	435 2	N	-0-		1
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52 1	420 2	N	-0-		1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	58 1		N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 5854 - 6190	
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	63 1	1550 2	Y	-0-		1
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	67 1	1634 2	Y	-0-		1
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	67 1	1374 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85 1	1667 2	Y	-0-		-0-
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	91 1	1831 2	Y	1		1
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-	1 9		Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6602 - 6834	
09	930 N	902	-0-	-28	-0-	103 1	799 2	N	-0-		1
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	104 1	822 2	N	1		2
11	900 N	871	-0-	-29	-0-	1 9	782 2	N	-0-	1 1	1
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	89 1	809 2	N	1	1 1	1
*01	930 N	891	-0-	-39	-0-	98 1	782 2	N	1		2
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	1 9		N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 3634 - 5416	
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	36 1	282 2	N	-0-		12
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	36 1	287 2	N	-0-		12
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	32 1	276 2	N	-0-		12
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	34 1	279 2	N	-0-		12
*01	310 N	303	-0-	-7	-0-	37 1	266 2	N	-0-		12
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	690 N	673	-0-	-17	-0-	77	1	596	2	N	-0-	1
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-	1
11	690 N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-	1
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685				
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	152	1	1173	2	N	-0-	1
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1	2
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1
*01	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT	3

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560				
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336				
09	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	219	1	1691	2	N	1	1
10	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2	4
11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2	1
*01	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3	1
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042				
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	991	2	N	-0-	1
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1	2
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1	1
*01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3	1
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5480 - 6950	
M	O	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		
09		990 N	962	-0-	-28	-0-	110 1	852 2	N	-0-		45	
10		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	115 1	906 2	N	1		46	
							1 9						
11		960 N	931	-0-	-29	-0-	96 1	835 2	N	-0-	1 1	45	
12		992 N	931	-0-	-61	-0-	100 1	830 2	N	1	1 1	45	
							1 9						
*01		1023 N	953	-0-	-70	-0-	115 1	837 2	N	1		46	
							1 9						
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		46	

WEST RANCH		WELL #:		6065	RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846 - 5168	
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-	
10		14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
12		11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-	
*01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-		-0-	
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #:		2005	RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986	
09		750 N	647	-0-	-103	-0-	74 1	573 2	N	-0-		1	
10		744 N	731	-0-	-13	-0-	82 1	649 2	N	-0-		1	
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	67 1	586 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	72 1	595 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
*01		744 N	697	-0-	-47	-0-	84 1	613 2	N	-0-		1	
02		616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT		1	

WEST RANCH		WELL #:		7012	RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170	
09		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	210 1	1621 2	N	-0-	8 0	1 1	2
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	227 1	1798 2	N	1			3
							1 9						
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	199 1	1742 2	N	2	2 1		3
							2 9						
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	212 1	1762 2	N	2	2 1		3
							2 9						
*01		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	238 1	1731 2	N	3	1 0	1 1	4
							3 9						
02		1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-			N	NO RPT			4

WEST RANCH		WELL #:		7027	RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520	
09		540 N	349	-0-	-191	-0-	40 1	309 2	N	-0-	4 1		-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	62 1	488 2	N	1			1
							1 9						
11		450 N	417	-0-	-33	-0-	43 1	374 2	N	-0-			1
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	42 1	351 2	N	-0-			1
*01		558 N	413	-0-	-145	-0-	50 1	363 2	N	-0-			1
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3220		RRCID -> 237941		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6508 - 7134				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	720 N	709	-0-	-11	-0-	81	1	628	2	N	-0-			1
10	744 N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-			1
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1	1
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	76	1	635	2	N	1	1	1	1
*01	744 N	692	-0-	-52	-0-	84	1	608	2	N	-0-			1
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 4694 - 5318				
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	24	1	184	2	N	-0-	149	0	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	21			85
*01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	25			110
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	28	9			N	NO RPT			110
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 5860 - 7172				
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	2	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1			1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1	1	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-			-0-
*01	279 N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1			1
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-	1	9			N	NO RPT			1
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4894 - 5872				
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	52	1	405	2	N	-0-	1	1	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1			1
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-			1
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-			1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-			1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7030 - 7166				
09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	146	1	1128	2	N	1	1	0	1
10	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1			2
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1	2
12	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1	2
*01	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1
02	1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-	2	9			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	291	1	4635	2	Y	-0-		3
10	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	325	1	4824	2	Y	-0-	1 1	2
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	325	1	3734	2	Y	1	2 1	1
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-		1
*01	5146 X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1		2
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-	1	9			Y	NO RPT		2
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	255	1	1971	2	N	1	1 0	2
10	2325 X	2308	-0-	-17	-0-	259	1	2047	2	N	2		4
11	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	226	1	1978	2	N	2	2 1	4
12	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2 1	4
*01	2356 X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1 0	5
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-	3	9			N	NO RPT		5
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
09	6030 X	5856	-0-	-174	-0-	671	1	5183	2	N	2	2 0	5
10	6231 X	6038	-0-	-193	-0-	677	1	5354	2	N	6		11
11	6030 X	5774	-0-	-256	-0-	592	1	5179	2	N	3	5 1	9
12	6200 X	5910	-0-	-290	-0-	635	1	5268	2	N	6	5 1	10
*01	6138 X	5804	-0-	-334	-0-	701	1	5095	2	N	7	2 0	12
02	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	8	9			N	NO RPT		12
WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	Y	-0-		29
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	2	Y	-0-		29
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	141	1	157	2	Y	23		52
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-		52
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-		52
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT		52
WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280			
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	N	-0-	1 1	1
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1		2
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	1	1 1	2
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	54	1	893	2	N	1	1 1	2
*01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	53	1	918	2	N	-0-		2
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
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	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	103 1	798 2	N	-0-	1 0	2
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	101 1	797 2	N	1		3
						1 9					
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	58 1	506 2	N	1	1 1	3
						1 9					
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	50 1	416 2	N	1	1 1	3
						1 9					
*01	465 N	449	-0-	-16	-0-	54 1	395 2	N	-0-		3
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		3

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
09	1080 N	885	-0-	-195	-0-	101 1	784 2	N	-0-	1 1	1
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	130 1	1031 2	N	1		2
						1 9					
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109 1	956 2	N	1	1 1	2
						1 9					
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	117 1	968 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*01	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	129 1	934 2	N	1	1 1	2
						1 9					
02	1008 N	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39 1	595 2	Y	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	42 1	654 2	Y	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	39 1	413 2	Y	-0-		-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	Y	-0-		-0-
*01	682 N	634	-0-	-48	-0-	38 1	596 2	Y	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170			
09	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	279 1	4820 2	Y	-0-		3
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	297 1	5086 2	Y	-0-	1 1	2
11	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	270 1	3715 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	345 1	4867 2	Y	-0-		1
*01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	312 1	4520 2	Y	1		2
						1 9					
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			Y	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860			
09	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	122 1	2847 2	Y	-0-		2
10	3100 N	3140	-0-	40	40	127 1	3013 2	Y	-0-	1 1	1
11	2405 N	2365	-0-	-40	-0-	119 1	2246 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	124 1	2954 2	Y	1		1
						1 9					
*01	3100 X	2946	-0-	-154	-0-	119 1	2827 2	Y	-0-		1
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210				
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	
09	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	507 1	2	N	2	2 0	2 1	4
10	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	513 1	2	N	3			7
11	4680 X	4370	-0-	-310	-0-	448 1	2	N	2	3 1		6
12	4588 X	4509	-0-	-79	-0-	484 1	2	N	5	4 1		7
*01	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	540 1	2	N	6	2 0	2 1	9
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	7 9		N	NO RPT			9

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093				
09	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	175 1	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	168 1	2	N	2			3
11	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	150 1	2	N	-0-	1 1		2
12	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	160 1	2	N	2	1 1		3
*01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	179 1	2	N	2	1 0	1 1	3
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-	2 9		N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704				
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	2	N	-0-	1 0		-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	2	N	1			1
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	2	N	-0-			1
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	2	N	-0-			1
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	2	N	-0-			1
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			1

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290				
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90 1	2	Y	-0-			1
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	105 1	2	Y	-0-			1
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	101 1	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	103 1	2	Y	1			1
*01	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	99 1	2	Y	-0-			1
02	1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950				
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	71 1	2	Y	-0-			1
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70 1	2	Y	-0-			1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	64 1	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	67 1	2	Y	-0-			-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	64 1	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070			
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
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	N	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	-0-
						1	9				1
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-
						1	9				1
*01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010			
09	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	207	1	6166	2	Y	-0-
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-
11	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1
						1	9				3
12	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1
						1	9				2
*01	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1
						1	9				3
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712			
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	N	-0-
10	527 N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-
11	750 N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1
						1	9				1
12	775 N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1
						1	9				1
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378			
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	25	1	194	2	N	-0-
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	2	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-
*01	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	N	-0-
*01	124 N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5226 - 5868	
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
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	221	1 2084	2 Y	-0-		1
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	228	1 2177	2 Y	-0-		1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	217	1 969	2 Y	-0-	1 1	-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	227	1 2248	2 Y	1		1
						1	9				
*01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1 2282	2 Y	-0-		1
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5288 - 5522	
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1 1881	2 Y	-0-		1
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	151	1 2265	2 Y	-0-		1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1 1482	2 Y	-0-	1 1	-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1 2204	2 Y	1		1
						1	9				
*01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	136	1 2099	2 Y	-0-		1
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 6510 - 9350	
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1 1622	2 Y	-0-		1
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1 1689	2 Y	-0-		1
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1 1311	2 Y	-0-	1 1	-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1 1694	2 Y	-0-		-0-
*01	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	63	1 1641	2 Y	1		1
						1	9				
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 2140 - 2635	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2344 - 3414	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	10	1 76	2 N	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10	1 79	2 N	-0-		-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1 76	2 N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1 78	2 N	-0-		-0-
*01	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1 73	2 N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 2630 - 4714	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1 57	2 N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1 87	2 N	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1 62	2 N	-0-		-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1 73	2 N	-0-		-0-
*01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1 80	2 N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	2796 - 4058
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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	88 1	678 2	N	-0-			39
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	76 1	599 2	N	1			40
						1 9						
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	88 1	766 2	N	-0-	1 1		39
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88 1	734 2	N	2	1 1		40
						2 9						
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	98 1	710 2	N	-0-			40
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT			40

WEST RANCH		WELL #:		8022	RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3280 - 4000
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2120	RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4660 - 4916
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	48 2	N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	6 1	48 2	N	-0-			-0-
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5054	RRCID ->	239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580 - 4002
09	660 N	627	-0-	-33	-0-	72 1	555 2	N	-0-			1
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	71 1	565 2	N	-0-			1
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	62 1	539 2	N	1	1 1		1
						1 9						
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	66 1	552 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*01	651 N	612	-0-	-39	-0-	74 1	538 2	N	-0-			1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		5063	RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689 - 5698
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	99 1	1556 2	Y	-0-			1
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	113 1	1760 2	Y	-0-			1
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	111 1	1352 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	148 1	1740 2	Y	1			1
						1 9						
*01	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	135 1	1636 2	Y	1			1
						1 9						
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	68 1	524 2	N	-0-		1
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	68 1	541 2	N	-0-		1
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	59 1	516 2	N	1	1 1	1
12	620 N	594	-0-	-26	-0-	64 1	529 2	N	1	1 1	1
*01	620 N	592	-0-	-28	-0-	72 1	520 2	N	-0-		1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590		
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	120 1	902 2	Y	-0-		1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	139 1	959 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	131 1	232 2	Y	-0-		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	145 1	1057 2	Y	-0-		-0-
*01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	141 1	1051 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190		
09	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	151 1	1166 2	N	1	1 0	1 1
10	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	150 1	1185 2	N	1		2
11	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	121 1	1058 2	N	1	1 1	2
12	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	133 1	1103 2	N	1	1 1	2
*01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	152 1	1104 2	N	3	1 0	1 1
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176		
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	82 1	633 2	N	-0-	1 1	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	78 1	615 2	N	1		1
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	62 1	538 2	N	1	1 1	1
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	67 1	555 2	N	1	1 1	1
*01	682 N	626	-0-	-56	-0-	76 1	550 2	N	-0-		1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007			TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	163 1	1366 2	Y	-0-	79
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	161 1	1377 2	Y	1 0	85
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	148 1	951 2	Y	1 1	85
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	159 1	1403 2	Y	1 1	85
*01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	167 1	1387 2	Y	3	88
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT	88

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586		
09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	223 1	3583 2	Y	-0-	2
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	240 1	3928 2	Y	1 1	2
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	228 1	2593 2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	229 1	3800 2	Y	2 1	1
*01	4030 X	3625	-0-	-405	-0-	205 1	3420 2	Y	-0-	1
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541		
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	22 1	173 2	N	-0-	116
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	23 1	180 2	N	-0-	116
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	20 1	172 2	N	-0-	116
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	22 1	181 2	N	-0-	116
*01	217 N	192	-0-	-25	-0-	23 1	169 2	N	-0-	116
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT	116

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726		
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	292 1	2049 2	Y	8 49 1	18
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	299 1	2109 2	Y	13	31
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	281 1	550 2	Y	16 1 1	46
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	299 1	2254 2	Y	10	56
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	297 1	2281 2	Y	1	57
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	57

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752		
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	66 1	513 2	N	-0-	1
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	68 1	537 2	N	-0-	1
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	60 1	523 2	N	1 1	1
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66 1	551 2	N	1 1 1	1
*01	620 N	598	-0-	-22	-0-	72 1	526 2	N	-0-	1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3302 - 4204					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	156	-0-	-264	-0-	18	1	138	2	N	-0-				5
10	403 N	177	-0-	-226	-0-	20	1	156	2	N	1				6
						1	9								
11	450 N	158	-0-	-292	-0-	16	1	142	2	N	-0-	1	1		5
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-				5
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1				6
						1	9								
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT				6

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2480 - 3946					
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	140	1	1085	2	Y	2	1	0	1	143
						2	9								
10	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	143	1	1130	2	Y	1				144
						1	9								
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	122	1	1066	2	Y	6	1	1		149
						7	9								
12	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	991	2	Y	1	1	1		149
						1	9								
*01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1	1		149
						1	9								
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT				149

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 4344 - 5264					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4412 - 5194					
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	N	-0-				-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	89	1	463	2	N	-0-				-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	93	1	525	2	N	-0-				-0-
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4110 - 4992					
09	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	254	1	1966	2	N	1	1	0	1	2
						1	9								
10	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2020	2	N	2				4
						2	9								
11	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	223	1	1946	2	N	1	2	1		3
						1	9								
12	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	240	1	1989	2	N	3	2	1		4
						3	9								
*01	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	4
						2	9								
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT				4

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170			
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	
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	696	2	N	-0-	1
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	685	2	N	1	2
						1	9					
11	780 N	688	-0-	-92	-0-	71	1	617	2	N	-0-	1
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	80	1	663	2	N	1	1
						1	9					
*01	775 N	727	-0-	-48	-0-	88	1	638	2	N	1	2
						1	9					
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106			
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-	-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-	-0-
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130			
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	2	N	-0-	-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	N	1	1
						1	9					
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	1 1
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1	1
						1	9					
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064			
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	20	1	153	2	N	-0-	-0-
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	2	N	-0-	-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-	-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578			
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-	-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-	-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-	-0-
*01	124 N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100			
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
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	2	N	-0-	-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1	1
						1	9					1
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-	1
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1
						1	9					1
*01	589 N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-	1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764			
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	185	1	1428	2	N	1	1
						1	9					1
10	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	186	1	1469	2	N	2	3
						2	9					
11	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	161	1	1406	2	N	-0-	1
12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	174	1	1445	2	N	2	1
						2	9					1
*01	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1
						2	9					1
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT	3

LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293			
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	18	1	139	2	N	-0-	-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	2	N	-0-	-0-
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-	-0-
*01	155 N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760			
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	168	1	1300	2	N	1	1
						1	9					1
10	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2	3
						2	9					
11	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1
12	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	152	1	1263	2	N	1	1
						1	9					1
*01	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	171	1	1245	2	N	3	1
						3	9					1
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT	3

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	184	1	1425	2	N	2	1
						2	9					1
10	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1	5
						1	9					
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1
						1	9					5
12	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	160	1	1327	2	N	1	1
						1	9					5
*01	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	184	1	1335	2	N	2	1
						2	9					1
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
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
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	120 1	926 2	N	-0-	56
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	120 1	946 2	N	1	57
						1 9				
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	103 1	898 2	N	-0-	56
12	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	110 1	915 2	N	2	57
						2 9			1 1	
*01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	122 1	885 2	N	-0-	57
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT	57

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
09	360 N	224	-0-	-136	-0-	26 1	198 2	N	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38 1	301 2	N	1	1
						1 9				
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	36 1	314 2	N	-0-	1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	40 1	329 2	N	-0-	1
*01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	46 1	335 2	N	-0-	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84 1	518 2	Y	-0-	-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	80 1	492 2	Y	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	76 1	80 2	Y	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	80 1	531 2	Y	-0-	-0-
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	79 1	538 2	Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	45 1	348 2	N	-0-	30
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	45 1	358 2	N	1	31
						1 9			1 0	
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	38 1	332 2	N	-0-	31
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	41 1	344 2	N	-0-	31
*01	403 N	386	-0-	-17	-0-	47 1	339 2	N	-0-	31
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	31

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	274 1	3859 2	Y	-0-	2
10	3100 N	4300	-0-	1200	1200	284 1	4015 2	Y	1	2
						1 9			1 1	
11	3000 N	2697	-0-	-303	897	267 1	2430 2	Y	-0-	-0-
12	5237 X	4340	-0-	-897	-0-	282 1	4057 2	Y	1	1
						1 9			2 1	
*01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	282 1	4020 2	Y	1	2
						1 9				
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6444 - 8576		
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	
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	95	1	735	2	N	-0-	1
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-	1
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1	2
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	1	9			N	NO RPT	2

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 5676 - 6399		
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1828	2	Y	-0-	1
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-	1
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1	1
*01	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-	1
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4154 - 4446		
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	63	1	489	2	N	-0-	-0-
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	N	1	1
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	55	1	482	2	N	-0-	1
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1
*01	558 N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-	1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6232 - 7206		
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	91	1	700	2	N	-0-	1
10	837 N	829	-0-	-8	-0-	93	1	736	2	N	-0-	1
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1
12	806 N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1
*01	837 N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1	2
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-	1	9			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7198 - 7925		
09	4170 X	4022	-0-	-148	-0-	461	1	3559	2	N	2	2
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	465	1	3676	2	N	3	7
11	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	407	1	3554	2	N	3	4
12	4247 X	4116	-0-	-131	-0-	442	1	3668	2	N	5	4
*01	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-	6	9			N	NO RPT	8

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780			
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
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
09	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	213	1	1644	2	N	1
						1	9				1
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	215	1	1699	2	N	2
						2	9				4
11	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	187	1	1636	2	N	1
						1	9				2
12	1922 N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2
						2	9				1
*01	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2
						2	9				1
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	139	1	1072	2	N	-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	139	1	1099	2	N	5
						6	9				1
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	116	1	1011	2	N	2
						2	9				1
12	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3
						3	9				1
*01	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1
						1	9				1
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
09	420 N	366	-0-	-54	-0-	42	1	324	2	N	-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	N	1
						1	9				1
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	37	1	320	2	N	1
						1	9				1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-
*01	403 N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	241	1	3164	2	Y	-0-
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	252	1	3274	2	Y	-0-
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	2	Y	-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	Y	1
						1	9				1
*01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
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
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	55	1 451 2	Y	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58	1 480 2	Y	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	59	1 156 2	Y	-0-		-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65	1 535 2	Y	-0-		-0-
*01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65	1 540 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	76	1 464 2	Y	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	78	1 477 2	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	73	1 74 2	Y	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	1 509 2	Y	-0-		-0-
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1 486 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	26	1 257 2	Y	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1 269 2	Y	-0-		-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1 146 2	Y	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1 300 2	Y	-0-		-0-
*01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1 300 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	130	1 831 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1 885 2	Y	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	127	1 167 2	Y	-0-		-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	133	1 908 2	Y	-0-		-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1 877 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
09	2730 X	2637	-0-	-93	-0-	302	1 2335 2	N	-0-	1 0	1 1 2
10	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	302	1 2390 2	N	3		5
11	2730 X	2518	-0-	-212	-0-	258	1 2259 2	N	1	2 1	4
12	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	277	1 2302 2	N	2	2 1	4
*01	2728 X	2408	-0-	-320	-0-	291	1 2114 2	N	3	1 0	1 1 5
02	2352 N	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	187	1 1591 2	Y	-0-		6
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	191	1 1634 2	Y	-0-		6
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	180	1 628 2	Y	-0-	1 1	5
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	195	1 1747 2	Y	-0-		5
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1 1785 2	Y	1		6
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			Y	NO RPT		6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8036		RRCID -> 240858	COMPL. DATE 07/05/2008	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 7832	- 7940	
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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 2	N	-0-		-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350	
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	150 1	1104 2	Y	-0-		1
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	162 1	1106 2	Y	-0-		1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	145 1	250 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	164 1	1191 2	Y	-0-		-0-
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	170 1	1261 2	Y	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474	
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	84 1	548 2	Y	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	86 1	566 2	Y	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	81 1	117 2	Y	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	86 1	599 2	Y	-0-		-0-
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	85 1	608 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475	
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	130 1	2305 2	Y	-0-		1
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	136 1	2451 2	Y	-0-		1
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	127 1	1749 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	132 1	2506 2	Y	-0-		1
						1 9					
*01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	126 1	2385 2	Y	-0-		1
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122	
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	21 1	163 2	N	-0-		-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	8 1	63 2	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30 1	246 2	N	-0-		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32 1	236 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 5968 - 6964	
09	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	153 1	1185 2	N	1	1 0	1 1
						1 9					
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	158 1	1253 2	N	2		3
						2 9					
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	139 1	1215 2	N	-0-	1 1	2
12	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	145 1	1206 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*01	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	162 1	1174 2	N	3	1 0	1 1
						3 9					
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2329	RRCID ->	241789	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3374 - 4136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	298	-0-	-32	-0-	34 1	264 2	N	-0-			-0-
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	32 1	251 2	N	1			1
							1 9						
11		300 N	251	-0-	-49	-0-	26 1	225 2	N	-0-	1 1		-0-
12		310 N	267	-0-	-43	-0-	29 1	238 2	N	-0-			-0-
*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	269 2	N	1			1
							1 9						
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #:		3028	RRCID ->	241792	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	5954 - 7044	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5105	RRCID ->	242119	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4715 - 7326	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6040	RRCID ->	242172	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3280 - 4216	
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	43 1	330 2	N	-0-	1 1		-0-
10		403 N	332	-0-	-71	-0-	37 1	294 2	N	1			1
							1 9						
11		390 N	321	-0-	-69	-0-	33 1	288 2	N	-0-			1
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	36 1	296 2	N	-0-			1
*01		341 N	330	-0-	-11	-0-	40 1	290 2	N	-0-			1
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		5097	RRCID ->	242195	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	6305 - 7494	
09		1920 N	1878	-0-	-42	-0-	215 1	1662 2	N	1	1 0	1 1	2
							1 9						
10		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	219 1	1731 2	N	1			3
							1 9						
11		1890 N	1864	-0-	-26	-0-	191 1	1671 2	N	2	2 1		3
							2 9						
12		1953 N	1927	-0-	-26	-0-	207 1	1718 2	N	2	2 1		3
							2 9						
*01		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	231 1	1682 2	N	3	1 0	1 1	4
							3 9						
02		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			4

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380 X	4221	-0-	-159	-0-	483	1	3736	2	N	2	2 0	2 1	4
10	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4			8
11	4380 X	4107	-0-	-273	-0-	421	1	3683	2	N	3	4 1		7
12	4464 X	4233	-0-	-231	-0-	455	1	3774	2	N	4	4 1		7
*01	4433 X	4170	-0-	-263	-0-	504	1	3660	2	N	5	2 0	2 1	8
02	3948 X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N				8

 WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	126	1	1090	2	Y	-0-			1
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-			1
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	126	1	459	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y				-0-

 WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

09	780 N	749	-0-	-31	-0-	86	1	663	2	N	-0-			1
10	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-			1
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	76	1	665	2	N	1	1 1		1
12	775 N	762	-0-	-13	-0-	82	1	679	2	N	1	1 1		1
*01	775 N	750	-0-	-25	-0-	91	1	658	2	N	1			2
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N				2

 WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-			1
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-			1
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	1			1
*01	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	130	1	1864	2	Y	-0-			1
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y				1

 WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	-0-			1
10	620 N	615	-0-	-5	-0-	69	1	546	2	N	-0-			1
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	61	1	529	2	N	1	1 1		1
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	66	1	544	2	N	1	1 1		1
*01	620 N	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	2	N	-0-			1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576	
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
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	1 0
						1	9				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	1
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	1
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71	1	430	2	Y	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	Y	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	2	Y	-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	Y	-0-
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956	
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	2	N	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	80	1	630	2	N	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	1 1
						1	9				1
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	2	N	1 1
						1	9				1
*01	682 N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	N	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543	
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	853	2	Y	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	Y	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1119	2	Y	-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634	
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	Y	-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	198	2	Y	-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526	
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	313	1	2421	2	N	2 0
						2	9				2 1
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3
						3	9				6
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2 3 1
						2	9				5
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2 3 1
						2	9				4
*01	2387 X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3 1 0
						3	9				1 1
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
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
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	73	1 1649	2 N	-0-		1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1 1861	2 N	-0-		1
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1 1415	2 N	-0-	1 1	-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1 1906	2 N	-0-		-0-
*01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1 1814	2 N	1		1
						1	9				
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
09	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	233	1 1799	2 N	1	1 0	1 1 2
						1	9				
10	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	228	1 1801	2 N	2		4
						2	9				
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	196	1 1715	2 N	1	2 1	3
						1	9				
12	2108 N	1958	-0-	-150	-0-	210	1 1746	2 N	2	2 1	3
						2	9				
*01	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	232	1 1685	2 N	3	1 0	1 1 4
						3	9				
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT		4

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57	1 378	2 Y	-0-		-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1 210	2 Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1 26	2 Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1 7	2 Y	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1 313	2 Y	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74	1 573	2 N	-0-		1
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	74	1 585	2 N	-0-		1
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67	1 582	2 N	1	1 1	1
						1	9				
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1 597	2 N	1	1 1	1
						1	9				
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1 583	2 N	-0-		1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1 162	2 N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1 172	2 N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1 165	2 N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1 171	2 N	-0-		-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1 164	2 N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5051	RRCID ->	243601	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	2724 - 4340
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	124	1	959	2	N	-0-	1
10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	122	1	961	2	N	1	0
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	105	1	914	2	N	1	1
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1	1
*01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-	2
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT	2

LONGFELLOW		WELL #:		4038R	RRCID ->	243852	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5728
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	2	N	-0-	-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	1	1
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-	1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-	1
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		3216	RRCID ->	243886	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	4790 - 7142
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	721	1	5000	2	Y	1	0
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	747	1	5241	2	Y	2	1
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2490	2	Y	1	3
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	742	1	5513	2	Y	3	2
*01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	741	1	5487	2	Y	3	1
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT	5

WEST RANCH		WELL #:		2720S	RRCID ->	243977	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	8777	PERF.	6700 - 8310
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	151	1	1038	2	N	-0-	1
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-	1
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	164	1	1146	2	N	-0-	-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2226	RRCID ->	244030	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2726 - 4146
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	107	1	826	2	N	-0-	1
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1	2
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	N	1	1
*01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	1	2
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716								
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	134	1	1034	2	N	-0-					1
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	137	1	1082	2	N	1					2
						1	9									
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	118	1	980	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	132	1	962	2	N	-0-					2
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030								
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	9	1	72	2	N	1					1
						1	9									
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
*01	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908								
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	131	1	1010	2	N	-0-	1	1			1
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1					2
						1	9									
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1178 N	957	-0-	-221	-0-	103	1	854	2	N	-0-	1	1			1
*01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	129	1	935	2	N	1					2
						1	9									
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980								
09	1140 N	304	-0-	-836	-0-	35	1	269	2	N	-0-	1	0			1
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-					1
11	870 N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	127	1	922	2	N	1					2
						1	9									
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966				
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
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	-0-		1
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-		1
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1 1	1
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	70	1	582	2	N	1	1 1	1
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	2	N	-0-		1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
09	900 N	879	-0-	-21	-0-	101	1	778	2	N	-0-		1
10	930 N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1		2
11	900 N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1 1	1
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	96	1	795	2	N	2	1 1	2
*01	899 N	882	-0-	-17	-0-	107	1	775	2	N	-0-		2
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	415	2	Y	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-		-0-
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	167	1	2623	2	Y	-0-		5
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	-0-	1 1	4
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	-0-	3 1	1
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	-0-		1
*01	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1		2
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-	1	9			Y	NO RPT		2

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060				
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	19	1	148	2	N	-0-		-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-		-0-
*01	186 N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540				
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	
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	120	1	929	2	N	-0-	1
10	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	120	1	948	2	N	1	2
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	104	1	907	2	N	1	2
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	111	1	924	2	N	1	2
*01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	-0-	2
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496				
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	170	1	3450	2	Y	-0-	2
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3605	2	Y	1	2
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	Y	-0-	-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3629	2	Y	1	1
*01	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-	1
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886				
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	50	1	388	2	N	16	115
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	50	1	399	2	N	11	126
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	44	1	381	2	N	15	141
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	47	1	392	2	N	10	151
*01	465 N	443	-0-	-22	-0-	53	1	382	2	N	7	158
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	158

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875				
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174				
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	289	1	2235	2	N	7	92
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	293	1	2315	2	N	8	100
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2176	2	N	4	102
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	270	1	2240	2	N	8	108
*01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	296	1	2150	2	N	6	112
02	2240 N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT	112

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-	-0-
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320				
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552				
09	2309 N	1376	-0-	-933	-0-	96	1	1280	2	Y	-0-	1
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-	1
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	1	1
						1	9					1
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1302	2	Y	1	1
						1	9					1
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	2	Y	-0-	1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022				
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664				
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	116	1	898	2	N	-0-	1
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	107	1	845	2	N	1	2
						1	9					
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	94	1	826	2	N	1	1
						1	9					2
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	103	1	856	2	N	1	1
						1	9					2
*01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	N	-0-	2
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 7068 - 7448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	52 1	404 2	N	-0-	1 0		-0-
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	54 1	427 2	N	1			1
							1 9						
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	44 1	389 2	N	-0-			1
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	51 1	425 2	N	-0-			1
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	60 1	437 2	N	-0-			1
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 4280 - 5074			
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	501 1	3926 2	Y	-0-			3
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	394 1	3028 2	Y	-0-	1 1		2
11		2490 X	2352	-0-	-138	-0-	428 1	1924 2	Y	-0-	2 1		-0-
12		4588 X	3747	-0-	-841	-0-	512 1	3234 2	Y	1			1
							1 9						
*01		4588 X	3100	-0-	-1488	-0-	410 1	2689 2	Y	1			2
							1 9						
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4185 - 4490			
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 2	Y	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	44 1	296 2	Y	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	42 1	65 2	Y	-0-			-0-
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 2	Y	-0-			-0-
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	51 1	366 2	Y	-0-			-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 2712 - 6430			
09		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	18 1	140 2	Y	1			1
							1 9						
11		270 N	94	-0-	-176	-0-	10 1	84 2	Y	-0-			1
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
*01		155 N	38	-0-	-117	-0-	5 1	33 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5984 - 7614			
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 2	Y	-0-			1
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	66 1	1809 2	Y	-0-			1
11		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	65 1	1462 2	Y	-0-	1 1		-0-
12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	60 1	1800 2	Y	-0-			-0-
*01		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	53 1	1603 2	Y	1			1
							1 9						
02		1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750				
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	
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	197 1	2	N	2	1 0	1 1	2
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	199 1	2	N	1			3
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	172 1	2	N	2	2 1		3
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	186 1	2	N	2	2 1		3
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	205 1	2	N	3	1 0	1 1	4
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-	3 9		N	NO RPT			4

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134				
09	1590 N	1505	-0-	-85	-0-	172 1	2	N	1	1 0	1 1	1
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	170 1	2	N	2			3
11	1530 N	1283	-0-	-247	-0-	132 1	2	N	-0-	1 1		2
12	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	131 1	2	N	1	1 1		2
*01	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	177 1	2	N	3	1 0	1 1	3
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-	3 9		N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385				
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	47 1	2	N	-0-	1 1		-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47 1	2	N	1			1
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	40 1	2	N	-0-			1
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	43 1	2	N	-0-			1
*01	434 N	392	-0-	-42	-0-	47 1	2	N	-0-			1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160				
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	74 1	2	Y	-0-			1
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	76 1	2	Y	-0-			1
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	74 1	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	69 1	2	Y	-0-			-0-
*01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	71 1	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536				
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	13 1	2	N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	10 1	2	N	-0-			-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	2 1	2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24 1	2	N	-0-			-0-
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21 1	2	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6236 - 7188			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	146	1	1126	2	N	1	1 0	1
						1	9						
10	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	131	1	1037	2	N	1		2
						1	9						
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	104	1	909	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2	1 1	3
						2	9						
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020 - 3932			
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	129	1	999	2	N	-0-	1 0	1
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1		2
						1	9						
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2	1 1	3
						2	9						
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480 - 6984			
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	78	1	601	2	N	-0-		1
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-		1
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	73	1	604	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*01	682 N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-		1
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-		-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-		-0-
02	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431			
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	113	1	870	2	N	-0-		1
10	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	1		2
						1	9						
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	110	1	909	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	N	-0-		2
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	469	-0-	-101	-0-	54 1	415 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	55 1	431 2	Y	1 0	-1
						1 9				
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	44 1	384 2	Y	-0-	1
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	100 1	830 2	Y	-0-	1
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	109 1	791 2	Y	-0-	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	155 1	1076 2	Y	-0-	16
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	158 1	1105 2	Y	-0-	16
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	146 1	276 2	Y	-0-	15
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	173 1	1307 2	Y	1 1	15
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	168 1	1293 2	Y	-0-	15
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT	15

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	37 1	283 2	N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	37 1	293 2	N	1	1
						1 9				
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	32 1	282 2	N	-0-	1
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	35 1	290 2	N	-0-	1
*01	341 N	320	-0-	-21	-0-	39 1	281 2	N	-0-	1
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
09	6150 X	5900	-0-	-250	-0-	676 1	5222 2	N	2	2 0 3 1 5
						2 9				
10	6355 X	5966	-0-	-389	-0-	669 1	5290 2	N	6	11
						7 9				
11	6150 X	5751	-0-	-399	-0-	590 1	5158 2	N	3	5 1 9
						3 9				
12	6231 X	5603	-0-	-628	-0-	602 1	4995 2	N	5	5 1 9
						6 9				
*01	6107 X	5542	-0-	-565	-0-	669 1	4865 2	N	7	2 0 3 1 11
						8 9				
02	5516 X	NO RPT	-0-	-5516	-0-			N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	93 1	722 2	N	-0-	66
10	868 N	644	-0-	-224	-0-	72 1	572 2	N	-0-	66
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	70 1	610 2	N	4	1 1 69
						4 9				
12	837 N	722	-0-	-115	-0-	77 1	643 2	N	2	1 1 70
						2 9				
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	91 1	661 2	N	-0-	70
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT	70

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 2	N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	480 N	462	-0-	-18	-0-	53	1	409	2	N	-0-	1	1	-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1			1
						1	9							
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-			1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	2	N	-0-			1
*01	465 N	455	-0-	-10	-0-	55	1	400	2	N	-0-			1
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155					
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	42	1	327	2	N	-0-	1	0	-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1			1
						1	9							
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-			1
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-			1
*01	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-			1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
*01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406					
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774					
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874					
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	Y	-0-			1
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	143	1	1370	2	Y	-0-			1
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	-0-			-0-
*01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	165	1	1344	2	Y	1			1
						1	9							
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3758 - 4170				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	600 N	363	-0-	-237	-0-	42	1	321	2	N	-0-			1
10	775 N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-			1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1	1
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	1	1	1	1
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	2	N	-0-			1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3650 - 4344				
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	2	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	2	N	-0-			-0-
*01	248 N	226	-0-	-22	-0-	27	1	198	2	N	1			1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	1	9			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 4154 - 4588				
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	121	1	709	2	Y	-0-			-0-
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	766	2	Y	-0-			-0-
*01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2350 - 4505				
09	4050 X	2938	-0-	-1112	-0-	335	1	2586	2	Y	15	2	0	139
10	4371 X	3442	-0-	-929	-0-	386	1	3052	2	Y	4			143
11	4230 X	3117	-0-	-1113	-0-	320	1	2793	2	Y	4	4	1	143
12	4371 X	3363	-0-	-1008	-0-	360	1	2985	2	Y	16	4	1	155
*01	4123 X	3484	-0-	-639	-0-	420	1	3056	2	Y	7	2	0	158
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	8	9			Y	NO RPT			158

WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291		PERF. 3674 - 7074				
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-			1
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-			1
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	1	1	1	1
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-			1
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-			1
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6697 - 7139	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	Y	1 1
						1	9				-0-
*01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	107	1	2597	2	Y	1
02	1932 N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5530 - 6050	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-
12	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	246	1	1936	2	Y	1 1
						1	9				-0-
*01	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	234	1	1875	2	Y	1
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6656 - 6970	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	7
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6072 - 6892	
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	362	1	2801	2	N	1 1 3
						1	9				
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3 6
						3	9				
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2 3 1 5
						2	9				
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	348	1	2887	2	N	3 3 1 5
						3	9				
*01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	387	1	2810	2	N	3 1 0 1 1 6
						3	9				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7050 - 8074	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	Y	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	Y	-0-
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	Y	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156 1	2573 2	Y	1			2
10	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	166 1	2789 2	Y	-0-	1 1		1
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	159 1	1875 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	157 1	2675 2	Y	1			1
*01	2945 N	2664	-0-	-281	-0-	147 1	2517 2	Y	-0-			1
02	1904 N	NO RPT	-0-	-1904	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	101 1	780 2	N	-0-			1
10	930 N	909	-0-	-21	-0-	102 1	806 2	N	1			2
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	86 1	755 2	N	-0-	1 1		1
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	96 1	795 2	N	1	1 1		1
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	110 1	799 2	N	1			2
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	56 1	431 2	N	-0-			14
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	56 1	444 2	N	-0-			14
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	48 1	421 2	N	-0-			14
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	53 1	436 2	N	-0-			14
*01	496 N	481	-0-	-15	-0-	58 1	423 2	N	-0-			14
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			14

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
09	3000 N	3136	-0-	136	136	370 1	2765 2	Y	1			2
10	3100 N	3139	-0-	39	175	370 1	2769 2	Y	-0-	1 1		1
11	1332 N	1157	-0-	-175	-0-	341 1	816 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	362 1	2866 2	Y	1			1
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	355 1	2861 2	Y	-0-			1
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			1

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	94 1	726 2	N	-0-	85 1		1
10	899 N	867	-0-	-32	-0-	97 1	770 2	N	-0-			1
11	870 N	693	-0-	-177	-0-	71 1	621 2	N	1	1 1		1
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	78 1	645 2	N	1	1 1		95
*01	868 N	699	-0-	-169	-0-	84 1	613 2	N	2			97
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			97

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	103 1	777 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	104 1	795 2	Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	100 1	252 2	Y	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	104 1	840 2	Y	-0-			-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	104 1	847 2	Y	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	2	Y	-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	Y	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820			
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	Y	-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	2	Y	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	203	1	904	2	Y	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	-0-
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032			
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	145	1	971	2	Y	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	2	Y	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	Y	-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	2	Y	-0-
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	372	1	2334	2	Y	-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-
12	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	-0-
*01	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	301	1	2697	2	Y	-0-
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	-0-
12	3100 N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-
*01	3100 N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
09	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	484	1	7291	2	Y	-0-
10	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-
11	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	-0-
12	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	-0-
*01	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	-0-
02	7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		7035	RRCID ->		248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	2	N	-0-			19
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-			19
11		600 N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-			19
12		589 N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1 1		19
							1	9							
*01		651 N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-			19
02		504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			19

WEST RANCH		WELL #:		8044	RRCID ->		248488	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540		
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	240	1	1767	2	N	-0-			1
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-			1
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1 1		-0-
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-			-0-
*01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1			1
							1	9							
02		700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		3118	RRCID ->		248491	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124		
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	48	1	370	2	N	-0-	1 1		-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1			1
							1	9							
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	2	N	-0-			1
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	2	N	-0-			1
*01		434 N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-			1
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		4203	RRCID ->		248614	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6498 - 7905		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
10		6 X	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3326	RRCID ->		248617	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5236 - 5442		
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	N	-0-	1 1		1
10		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1			2
							1	9							
11		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1 1		2
							1	9							
12		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1 1		2
							1	9							
*01		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1 0	1 1	3
							3	9							
02		1148 N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT			3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
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
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	104 1	802 2	N	-0-	1
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	98 1	778 2	N	1	2
						1 9				
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	80 1	696 2	N	-0-	1 1
12	930 N	749	-0-	-181	-0-	80 1	668 2	N	1	1 1
						1 9				
*01	868 N	706	-0-	-162	-0-	85 1	620 2	N	1	2
						1 9				
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	139 1	2122 2	N	-0-	1
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	168 1	2220 2	N	-0-	1
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	156 1	1274 2	N	-0-	1 1
12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	191 1	2584 2	N	1	-0-
						1 9				1
*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	181 1	2466 2	N	-0-	1
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886		
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	114 1	883 2	N	-0-	98
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	117 1	922 2	N	-0-	98
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96 1	839 2	N	1	1 1
						1 9				98
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	104 1	863 2	N	1	1 1
						1 9				98
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	121 1	881 2	N	1	99
						1 9				
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-			N	NO RPT	99

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715		
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	204 1	3250 2	N	1	2
						1 9				
10	3100 N	3594	-0-	494	494	209 1	3385 2	N	-0-	1 1
11	2934 N	2440	-0-	-494	-0-	199 1	2241 2	N	-0-	1 1
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	208 1	3432 2	N	1	1
						1 9				
*01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	204 1	3376 2	N	-0-	1
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	46 1	596 2	Y	-0-	-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	49 1	637 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	42 1	332 2	Y	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	42 1	576 2	Y	-0-	-0-
*01	558 N	433	-0-	-125	-0-	30 1	403 2	Y	-0-	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-	1
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1331	2	Y	-0-	1
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	Y	-0-	1 1
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	159	1	1250	2	Y	-0-	-0-
*01	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	140	1	1136	2	Y	1	1
						1	9					
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858				
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	107	1	1513	2	N	-0-	1
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	104	1	1492	2	N	-0-	1
11	1020 N	958	-0-	-62	-0-	93	1	865	2	N	-0-	1 1
12	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	98	1	1360	2	N	-0-	-0-
*01	1581 N	1360	-0-	-221	-0-	91	1	1268	2	N	1	1
						1	9					
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799				
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-	-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	-0-
*01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466				
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	-0-	3
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-	3
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-	3
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	N	-0-	3
*01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-	3
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT	3

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733				
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	Y	1	1
						1	9					
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-	1 1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	Y	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-	-0-
*01	837 N	813	-0-	-24	-0-	71	1	742	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	199 1	2476 2	Y	1	2
10	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	223 1	2751 2	Y	-0-	1 1
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	223 1	2016 2	Y	-0-	1 1
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	261 1	2623 2	Y	1	1
*01	2945 N	2750	-0-	-195	-0-	236 1	2514 2	Y	-0-	1
02	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236		
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	43 1	330 2	N	-0-	1 1
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	43 1	342 2	N	1	1
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	38 1	332 2	N	-0-	1
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	41 1	340 2	N	-0-	1
*01	372 N	369	-0-	-3	-0-	45 1	324 2	N	-0-	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	1

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432		
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	158 1	1790 2	Y	-0-	1
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	170 1	1896 2	Y	-0-	1
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	167 1	1321 2	Y	-0-	1 1
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	202 1	1839 2	Y	1	1
*01	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	183 1	1764 2	Y	-0-	1
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	15 1	120 2	N	-0-	1 0
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	15 1	117 2	N	1	4
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	13 1	113 2	N	-0-	4
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	14 1	117 2	N	-0-	4
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 2	N	-0-	4
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	4

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674		
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	44 1	709 2	Y	-0-	1
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	49 1	815 2	Y	-0-	1 1
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	47 1	536 2	Y	-0-	1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	48 1	795 2	Y	-0-	1
*01	868 N	825	-0-	-43	-0-	46 1	779 2	Y	-0-	1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688	
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	
09		630 N	591	-0-	-39	-0-	68	1	523	2	N	-0-	1
10		620 N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-	1
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	59	1	512	2	N	1	1 1
12		620 N	579	-0-	-41	-0-	62	1	516	2	N	1	1 1
*01		620 N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-	1
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3634 - 3996			
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-	1 0
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	1	-0-
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-	1
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	2	N	-0-	1
*01		434 N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-	1
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 4869 - 8936			
09		1170 N	1114	-0-	-56	-0-	128	1	986	2	N	-0-	1 1
10		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	126	1	994	2	N	1	2
11		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1009	2	N	1	1 1
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1 1
*01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1 1
02		1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3688 - 3944			
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	46	1	352	2	N	-0-	1 0
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	46	1	361	2	N	1	-0-
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-	1
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-	1
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3268 - 3932			
09		540 N	448	-0-	-92	-0-	51	1	397	2	N	-0-	1 1
10		558 N	464	-0-	-94	-0-	52	1	411	2	N	1	-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-	1
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	N	-0-	1
*01		465 N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-	1
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118		
WEST RANCH		WELL #: 5072										
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
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	110 1	852 2	N	6		94
							7 9					
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	109 1	863 2	N	4		98
							4 9					
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	90 1	791 2	N	1	1 1	98
							1 9					
12		899 N	825	-0-	-74	-0-	87 1	726 2	N	11	1 1	108
							12 9					
*01		899 N	753	-0-	-146	-0-	91 1	662 2	N	-0-		108
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		108

WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 5598 - 5692		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6162 - 6790		
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	88 1	683 2	N	-0-		1
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	91 1	716 2	N	-0-		1
11		780 N	725	-0-	-55	-0-	74 1	650 2	N	1	1 1	1
							1 9					
12		806 N	792	-0-	-14	-0-	85 1	706 2	N	1	1 1	1
							1 9					
*01		806 N	784	-0-	-22	-0-	95 1	688 2	N	1		2
							1 9					
02		672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 9202 - 9305		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6240 - 6814		
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	16 1	126 2	N	-0-		-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	16 1	127 2	N	-0-		-0-
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	14 1	123 2	N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	15 1	124 2	N	-0-		-0-
*01		155 N	123	-0-	-32	-0-	15 1	108 2	N	-0-		-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 8084 - 9560						
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	630 N	561	-0-	-69	-0-	64	1	497	2	N	-0-	1	0			-0-
10	620 N	566	-0-	-54	-0-	63	1	502	2	N	1					1
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					1
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3702 - 3862						
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217 N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4630 - 4851						
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	0			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	46	1	365	2	N	1					1
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	41	1	357	2	N	-0-					1
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
*01	403 N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-					1
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					1
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6600 - 10110						
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	397	1	3067	2	N	1	1	0	2	1	3
10	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	422	1	3336	2	N	3					6
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	366	1	3198	2	N	3	3	1			6
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1			6
*01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	2	1	7
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	NO RPT					7
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 5210 - 5873						
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	125	1	1731	2	Y	-0-					1
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	Y	-0-					1
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*01	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1					1
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	507	1	3917	2	N	2	2	0	2	1	4
10	4619 X	4566	-0-	-53	-0-	512	1	4050	2	N	4					8
11	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	446	1	3895	2	N	3	4	1			7
12	4650 X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4	1			7
*01	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	2	1	9
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	7	9			N	NO RPT					9

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1405	2	Y	1	1	0	1	1	1
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	2					3
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	158	1	1379	2	Y	-0-	1	1			2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1			2
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1			3
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	2	9			Y	NO RPT					3

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

09	600 N	592	-0-	-8	-0-	68	1	524	2	N	-0-					1
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	69	1	543	2	N	-0-					1
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	65	1	542	2	N	1	1	1			1
*01	620 N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	N	-0-					1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

09	570 N	488	-0-	-82	-0-	55	1	424	2	N	8					104
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	55	1	433	2	N	4					108
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	1					109
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	554	2	N	4					113
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	N	16					129
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	18	9			N	NO RPT					129

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6492 - 7912	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	174	1 9	N	1	1 0	1 1	1	
10	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	174	1 9	N	2			3	
11	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	146	1	N	-0-	1 1		2	
12	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	151	1	N	1	1 1		2	
*01	1550 N	1180	-0-	-370	-0-	142	1 9	N	3	1 0	1 1	3	
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			N	NO RPT			3	

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6150 - 8148			
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	122	1	N	-0-	5 1		1	
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1 9	N	1			2	
11	990 N	987	-0-	-3	-0-	101	1 9	N	1	1 1		2	
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	114	1 9	N	1	1 1		2	
*01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	128	1	N	-0-			2	
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-			N	NO RPT			2	

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7544 - 8113			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 6444 - 6580			
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	170	1 9	N	1	1 0	1 1	1	
10	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	173	1 9	N	2			3	
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	1 1		2	
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1 9	N	2	1 1		3	
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1 9	N	2	1 0	1 1	3	
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT			3	

LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 7936 - 8754			
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	271	1 9	N	1	1 0	1 1	2	
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1 9	N	2			4	
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1 9	N	2	2 1		4	
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1 9	N	2	2 1		4	
*01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1 9	N	3	1 0	1 1	5	
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			5	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-
*01	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030			
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	15
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	15
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	15
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	15
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	15
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	2	Y	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-
*01	403 N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304			
09	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	549	1	7861	2	Y	5
						1	9				
10	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	4
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	1
12	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	2
						1	9				
*01	8711 X	8570	-0-	-141	-0-	671	1	7898	2	Y	3
						1	9				
02	7840 X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		4056		RRCID ->		249922		COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596			
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	250	-0-	-50	-0-		29	1	221	2	N	-0-	-0-
10	310 N	259	-0-	-51	-0-		29	1	230	2	N	-0-	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-		25	1	222	2	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		28	1	230	2	N	-0-	-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	-0-		32	1	231	2	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		508		RRCID ->		249993		COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505			
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		66	1	1463	2	Y	-0-	1
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		71	1	1595	2	Y	-0-	1
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		68	1	1197	2	Y	-0-	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		70	1	1597	2	Y	-0-	-0-
*01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-		67	1	1532	2	Y	1	1
							1	9					
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-						Y	NO RPT	1

ALLISON		WELL #:		2123		RRCID ->		249994		COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821			
09	930 N	866	-0-	-64	-0-		99	1	767	2	N	-0-	1
10	961 N	890	-0-	-71	-0-		100	1	789	2	N	1	2
							1	9					
11	870 N	855	-0-	-15	-0-		88	1	767	2	N	-0-	1
12	899 N	821	-0-	-78	-0-		88	1	732	2	N	1	1
							1	9					
*01	899 N	883	-0-	-16	-0-		107	1	775	2	N	1	2
							1	9					
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #:		5096		RRCID ->		249997		COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-		43	1	612	2	Y	-0-	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		54	1	772	2	Y	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		53	1	574	2	Y	-0-	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-		60	1	699	2	Y	-0-	-0-
*01	837 N	654	-0-	-183	-0-		51	1	603	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-						Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		7033		RRCID ->		249999		COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-		27	1	205	2	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		27	1	215	2	N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-		24	1	210	2	N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		25	1	210	2	N	-0-	-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		28	1	203	2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-						N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6093		RRCID ->		250052		COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
09	840 N	834	-0-	-6	-0-		95	1	736	2	N	3	122
							3	9					
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-		99	1	781	2	N	3	125
							3	9					
11	840 N	814	-0-	-26	-0-		83	1	724	2	N	6	1 1
							7	9					
12	868 N	832	-0-	-36	-0-		89	1	742	2	N	1	1 1
							1	9					
*01	868 N	842	-0-	-26	-0-		101	1	732	2	N	8	138
							9	9					
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-						N	NO RPT	138

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3252 - 4326						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	-0-				-0-	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-				-0-	
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-				-0-	
*01	217 N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-				-0-	
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7020 - 7400						
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-				-0-	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-				-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-				-0-	
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-				-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5403 - 5972						
09	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	481	1	2473	2	N	-0-	1	0	1	1	2
10	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3					5
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1			4
12	3100 N	3331	-0-	231	231	504	1	2825	2	N	2	2	1			4
*01	3100 N	3275	-0-	175	406	484	1	2788	2	N	3	1	0	1	1	5
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3098 - 4240						
09	3270 X	3068	-0-	-202	-0-	351	1	2710	2	N	6	1	0	212	1	27
10	3379 X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18					45
11	3240 X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2	1			57
12	3348 X	550	-0-	-2798	-0-	58	1	482	2	N	9	2	1			64
*01	3348 X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-	1	0	1	1	62
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					62

WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5804 - 6360						
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	146	1	2126	2	Y	-0-					1
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-					1
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	182	1	2137	2	Y	1					1
*01	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					1
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966		
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
09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-
10	3100 N	4300	-0-	1200	1200	324	1	3975	2	Y	1 1
11	3000 N	2524	-0-	-476	724	307	1	2217	2	Y	-0-
12	5052 X	4328	-0-	-724	-0-	242	1	4085	2	Y	1
*01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	233	1	3956	2	Y	-0-
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696		
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	149	1	2296	2	N	-0-
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	1 1
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	1
*01	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2431	2	N	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260		
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944		
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	19	1	151	2	N	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
*01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 4430 - 8808	
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	
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	521	2	N	-0-	1
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	2	N	-0-	1
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	1	1 1
12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1	1 1
*01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-	1
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684 - 8684			
09		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7072 - 7676			
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4166 - 4634			
09		779 N	779	-0-	-0-	-0-	106	1	673	2	Y	-0-	-0-
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	-0-	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	101	1	126	2	Y	-0-	-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	Y	-0-	-0-
*01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-	-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4536 - 5214			
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	9	1	71	2	N	-0-	-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-	-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-	-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-	-0-
*01		93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-	-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 4412 - 7230			
09		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	396	1	3627	2	Y	1	1 0 1 1 3
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	426	1	3954	2	Y	1	4
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	397	1	3177	2	Y	1	2 1 3
12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3845	2	Y	3	2 1 4
*01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3	1 0 1 1 5
02		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	5

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280				
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
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109 1	1552 2	Y	-0-			1
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	107 1	1545 2	Y	-0-			1
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	101 1	956 2	Y	-0-	1 1		-0-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	103 1	1512 2	Y	-0-			-0-
*01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	101 1	1521 2	Y	1			1
						1 9						
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468				
09	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	201 1	1566 2	Y	2	1 0	1 1	2
						2 9						
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	250 1	2048 2	Y	1			3
						1 9						
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	185 1	1609 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
12	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	179 1	1487 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
*01	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	193 1	1402 2	Y	2	1 0	1 1	3
						2 9						
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-			Y	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040				
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	-0-			-0-
*01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11 1	66 2	N	-0-			-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418				
09	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	284 1	4604 2	Y	1			3
						1 9						
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	301 1	4831 2	Y	-0-	1 1		2
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295 1	3735 2	Y	-0-	2 1		-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	338 1	4418 2	Y	1			1
						1 9						
*01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	341 1	4577 2	Y	1			2
						1 9						
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-			Y	NO RPT			2

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720				
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	52 1	399 2	N	-0-	1 0		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52 1	414 2	N	1			1
						1 9						
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	44 1	388 2	N	-0-			1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	47 1	388 2	N	-0-			1
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58 1	419 2	N	-0-			1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			1

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 4065		RRCID ->	252040	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4678	-	5514			
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	284	1	2194	2	N	1	1	0	1	1	2
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	286	1	2259	2	N	2					4
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	240	1	2098	2	N	2	2	1			4
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	262	1	2172	2	N	2	2	1			4
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	296	1	2154	2	N	3	1	0	1	1	5
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					5
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID ->	252042	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5754	-	6766			
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	214	1	3791	2	Y	-0-					2
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	218	1	3926	2	Y	1	1	1			2
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	208	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	1					1
*01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	205	1	3917	2	Y	-0-					1
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					1
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID ->	252044	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8657	-	8922			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID ->	252122	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6060	-	7883			
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-	29	0			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-					1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-					1
*01	434 N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					1
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID ->	252123	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9230	-	9392			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID ->	252124	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3856	-	4556			
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	162	1	1138	2	Y	-0-					1
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					1
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784									
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					
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	Y	-0-	6					
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	-0-	6					
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	5					
12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	47	1	1284	2	Y	-0-	5					
*01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-	5					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5					
WEST RANCH										WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-	1					
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	1	2					
						1	9										
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1					
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99	1	823	2	N	1	1					
						1	9										
*01	930 N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1	2					
						1	9										
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	2					
ALLISON										WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140	
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	34	1	1209	2	Y	-0-	1					
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	-0-	1					
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-	-0-					
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	-0-	-0-					
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-	-0-					
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT	-0-					
WEST RANCH										WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1					
						1	9				0	1					
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2	4					
						2	9										
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2					
						1	9				1	3					
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2					
						2	9				1	3					
*01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1					
						3	9				0	1					
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT	4					
LONGFELLOW STATE 600 E2										WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
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
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	49	1	380	2	N	-0-
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	49	1	391	2	N	1 1
						1	9				-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	N	1
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	1
*01	434 N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	1
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-
*01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346			
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	2	N	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	40	1	320	2	N	1
						1	9				-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	2	N	1
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	1
*01	372 N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	72	1 434 2	Y	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	75	1 449 2	Y	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70	1 64 2	Y	-0-		-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	74	1 483 2	Y	-0-		-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	72	1 479 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1 1185 2	Y	-0-		1
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1 1209 2	Y	-0-		1
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	101	1 621 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1 1244 2	Y	-0-		-0-
*01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1 1221 2	Y	-0-		-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1 3668 2	Y	-0-		2
10	3100 N	4056	-0-	956	956	243	1 3812 2	Y	1	1 1	2
11	3000 N	2683	-0-	-317	639	229	1 2454 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	4742 X	4103	-0-	-639	-0-	242	1 3860 2	Y	1		1
*01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1 3313 2	Y	-0-		1
02	1316 X	NO RPT	-0-	-1316	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1 48 2	N	-0-		13
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1 54 2	N	-0-		13
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1 52 2	N	-0-		13
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1 44 2	N	-0-		13
*01	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1 40 2	N	-0-		13
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		13

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	132	1 1462 2	N	-0-		129
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1 1522 2	N	-0-		129
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	128	1 788 2	N	-0-	1 1	128
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1 1547 2	N	1		129
*01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1 1532 2	N	-0-		129
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		129

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	215	1	2110	2	N	-0-	1
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-	1
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	-0-
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	1	1
						1	9					
*01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-	1
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	-0-
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
*01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074				
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576				
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	45	1	347	2	N	4	110
						4	9					
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4	114
						4	9					
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3	117
						3	9					
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-	117
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-	117
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	117

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036				
09	3000 N	3153	-0-	153	153	158	1	2995	2	N	-0-	2
10	3100 N	3269	-0-	169	322	161	1	3108	2	N	-0-	1
11	2671 N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	-0-
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	2	N	1	1
						1	9					
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-	1
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 5104 - 7790			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	337	1	4496	2	Y	-0-		17
10	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1 1	17
						1	9						
11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2 1	15
12	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4616	2	Y	1		16
						1	9						
*01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	306	1	4574	2	Y	1		17
						1	9						
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT		17

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 4752 - 6568			
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	369	1	4298	2	Y	1		3
						1	9						
10	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1 1	2
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3755	2	Y	1		1
						1	9						
*01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3651	2	Y	-0-		1
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7306 - 7826			
09	3000 N	3114	-0-	114	114	200	1	2913	2	N	1		2
						1	9						
10	3100 N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1 1	1
11	2875 N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1 1	-0-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	225	1	3452	2	N	1		1
						1	9						
*01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	224	1	3449	2	N	-0-		1
02	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6992 - 7404			
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	Y	1		1
						1	9						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	690 N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-		-0-
*01	806 N	672	-0-	-134	-0-	24	1	648	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3750 - 5922			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	427	2	N	-0-		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-		-0-
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2313		RRCID -> 253830	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 5986	- 8331		
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	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	265 1	3245 2	N	-0-			2	
10	3100 N	3697	-0-	597	597	243 1	3453 2	N	1	1 1		2	
						1 9							
11	3000 N	2837	-0-	-163	434	239 1	2598 2	N	-0-	2 1		-0-	
12	4087 X	3653	-0-	-434	-0-	291 1	3361 2	N	1			1	
						1 9							
*01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	271 1	3216 2	N	-0-			1	
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT			1	

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH	8650	PERF. 4730	- 8470	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	103 1	793 2	N	-0-			1	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	88 1	693 2	N	-0-			1	
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	69 1	606 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	71 1	592 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
*01	775 N	673	-0-	-102	-0-	81 1	592 2	N	-0-			1	
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			1	

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3972	- 4394	
09	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	168 1	1297 2	N	1	1 0	1 1	23	
						1 9							
10	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	168 1	1327 2	N	1			24	
						1 9							
11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	144 1	1257 2	N	4	1 1		27	
						4 9							
12	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	155 1	1286 2	N	1	1 1		27	
						1 9							
*01	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	173 1	1256 2	N	3	1 0	1 1	28	
						3 9							
02	1316 N	NO RPT	-0-	-1316	-0-			N	NO RPT			28	

LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6565	- 6916	
09	960 N	915	-0-	-45	-0-	105 1	810 2	N	-0-			1	
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	107 1	843 2	N	1			2	
						1 9							
11	930 N	899	-0-	-31	-0-	92 1	807 2	N	-0-	1 1		1	
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	99 1	824 2	N	2	1 1		2	
						2 9							
*01	961 N	937	-0-	-24	-0-	113 1	824 2	N	-0-			2	
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			2	

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7430	- 9866	
09	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	165 1	1278 2	N	1	1 0	1 1	1	
						1 9							
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	171 1	1356 2	N	2			3	
						2 9							
11	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	136 1	1192 2	N	-0-	1 1		2	
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	168 1	1390 2	N	2	1 1		3	
						2 9							
*01	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	175 1	1271 2	N	2	1 0	1 1	3	
						2 9							
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT			3	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
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
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	10	1	N	-0-		-0-
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	11	1	N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
09	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	370	1	N	-0-		3
10	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-	1 1	2
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	N	1	2 1	1
						1	9				
12	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	456	1	N	-0-		1
*01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	414	1	N	1		2
						1	9				
02	896 X	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		1
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		1
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	N	1	1 1	1
						1	9				
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-		1
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	N	1		2
						1	9				
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-		1
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-	1 1	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-		-0-
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100			
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580			
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	
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	186	1	3325	2	N	-0-	2
10	3100 N	3680	-0-	580	580	191	1	3488	2	N	1	2
						1	9					
11	3000 N	2596	-0-	-404	176	182	1	2414	2	N	-0-	-0-
12	3792 X	3616	-0-	-176	-0-	181	1	3434	2	N	1	1
						1	9					
*01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-	1
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248			
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	65	1	1790	2	N	-0-	9
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1938	2	N	-0-	9
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	N	1	9
						1	9					
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	N	-0-	9
*01	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-	9
02	1484 N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT	9

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750			
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	309	1	2817	2	N	-0-	1
10	3100 N	3400	-0-	300	300	341	1	3059	2	N	-0-	1
11	2336 N	2036	-0-	-300	-0-	302	1	1734	2	N	-0-	-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	411	1	3019	2	N	1	1
						1	9					
*01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-	1
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610			
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-	-0-
*01	248 N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009			TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
09	3000 N	4131	-0-	1131	1131	385	1	3746	2	N	-0-	1
10	3100 N	3993	-0-	893	2024	378	1	3615	2	N	-0-	1
11	3000 N	2738	-0-	-262	1762	373	1	2365	2	N	-0-	-0-
12	5646 X	3884	-0-	-1762	-0-	439	1	3444	2	N	1	1
						1	9					
*01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-	1
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT	1

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	205	1	3829	2	N	-0-		2
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	210	1	3998	2	N	1	1 1	2
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	-0-	2 1	-0-
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	211	1	4047	2	N	1		1
*01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	200	1	3856	2	N	-0-		1
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT		1

 WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	2130	2	N	2	1 0	1 1	2
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2338	2	N	1			3
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	N	-0-	1 1		2
12	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	2	N	1	1 1		2
*01	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	204	1	2096	2	N	3	1 0	1 1	3
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT			3

 WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	2	N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	-0-			-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			-0-

 WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	42	1	323	2	N	-0-			-0-
10	434 N	314	-0-	-120	-0-	35	1	278	2	N	1			1
11	390 N	262	-0-	-128	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1 1		-0-
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	28	1	230	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	263	-0-	-47	-0-	32	1	230	2	N	1			1
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			1

 WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-			2
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	281	1	4054	2	N	1	1 1		2
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-	2 1		-0-
12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	285	1	4198	2	N	1			1
*01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	277	1	4103	2	N	1			2
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993		
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
09	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	224 1	3816 2	N	-0-			2
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	241 1	4175 2	N	1	1 1		2
						1 9						
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	230 1	2832 2	N	-0-	2 1		-0-
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	239 1	4183 2	N	1			1
						1 9						
*01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	231 1	4066 2	N	1			2
						1 9						
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460		
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	127 1	1159 2	N	-0-			1
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	131 1	1236 2	N	1			2
						1 9						
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	115 1	1035 2	N	-0-	1 1		1
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	124 1	1229 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*01	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	132 1	1196 2	N	-0-			2
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596		
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	158 1	1261 2	N	-0-			1
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	143 1	1171 2	N	-0-			1
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	157 1	783 2	N	-0-	1 1		-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	190 1	1280 2	N	-0-			-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	162 1	1130 2	N	1			1
						1 9						
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500		
09	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	345 1	9662 2	N	1			6
						1 9						
10	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	345 1	9799 2	N	1	2 1		5
						1 9						
11	7020 X	6934	-0-	-86	-0-	328 1	6606 2	N	-0-	4 1		1
12	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	350 1	10040 2	N	2			3
						2 9						
*01	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	337 1	9720 2	N	1			4
						1 9						
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-			N	NO RPT			4

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470		
09	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	138 1	1064 2	N	1	1 0	1 1	1
						1 9						
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	137 1	1086 2	N	1			2
						1 9						
11	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	119 1	1038 2	N	1	1 1		2
						1 9						
12	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	129 1	1073 2	N	1	1 1		2
						1 9						
*01	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	144 1	1048 2	N	1	1 1		2
						1 9						
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	141	1	1092	2	N	-0-	1	1			1	
10	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1					2	
						1	9										
11	1050 N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1			1	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	1	1			2	
						2	9										
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					2	
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					2	

WEST RANCH				WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 4900 - 4936					
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
*01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680					
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	2	N	-0-					-0-	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	78	1	30	2	N	-0-					-0-	
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-	
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248					
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-	
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-	
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-	
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-	
*01	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260					
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	163	1	2054	2	N	-0-	1	0			51	
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2287	2	N	1					52	
						1	9										
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-	1	1			51	
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1			52	
						2	9										
*01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-					52	
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					52	

WEST STATE				WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1 96 2	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1 118 2	N	-0-		-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	8	1 37 2	N	-0-		-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	8	1 82 2	N	-0-		-0-
*01	124 N	30	-0-	-94	-0-	3	1 27 2	N	-0-		-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1 388 2	N	-0-	1 0	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49	1 389 2	N	1		1
						1	9				
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	38	1 329 2	N	-0-		1
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	43	1 360 2	N	-0-		1
*01	434 N	412	-0-	-22	-0-	50	1 362 2	N	-0-		1
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1 31 2	N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1 30 2	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1 1 2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1 32 2	N	-0-		-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1 39 2	N	-0-		-0-
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660		
09	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1 5117 2	N	-0-		3
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1 5408 2	N	-0-	1 1	2
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1 3796 2	N	1	2 1	1
						1	9				
12	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1 5562 2	N	-0-		1
*01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1 5380 2	N	1		2
						1	9				
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288		
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	98	1 755 2	N	-0-		1
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	101	1 797 2	N	1		2
						1	9				
11	870 N	769	-0-	-101	-0-	79	1 690 2	N	-0-	1 1	1
12	868 N	821	-0-	-47	-0-	88	1 732 2	N	1	1 1	1
						1	9				
*01	899 N	788	-0-	-111	-0-	95	1 692 2	N	1		2
						1	9				
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	90	1	694	2	N	-0-
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724	2	N	-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699	2	N	1
*01	806 N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	119	1	1463	2	N	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	134	1	1628	2	N	-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	1
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	N	-0-
*01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-
*01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	N	-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1366	2	N	-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	N	1
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	165	1	1078	2	N	-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	204	1	1332	2	N	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	194	1	274	2	N	-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	N	-0-
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	288	1	2155	2	N	-0-
10	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	308	1	2261	2	N	-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	N	-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	401	1	2102	2	N	1
*01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH		WELL #:		2340		RRCID ->		258533		COMPL. DATE 06/27/2010							
		TOTAL DEPTH		6765		PERF.		3844		- 6510							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3000 N	3148	-0-	148	148	212	1	2936	2	N	-0-	1	1			10	
10	3100 N	3255	-0-	155	303	221	1	3033	2	N	1					11	
11	2331 N	2028	-0-	-303	-0-	209	1	1818	2	N	1	2	1			10	
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	N	1	1	1			10	
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1					11	
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-	1	9			N	NO RPT					11	

WEST RANCH		WELL #:		2260		RRCID ->		258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH		9434		PERF. 6011 - 9260	
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	N	1					1	
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1			-0-	
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-	
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-					-0-	
*01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-					-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLISON		WELL #:		4809		RRCID ->		258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH		8828		PERF. 5276 - 8740	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	2	N	-0-					1	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-	
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-	
*01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLISON		WELL #:		3032		RRCID ->		259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH		7370		PERF. 5699 - 7126	
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-					-0-	
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	-0-					-0-	
*01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-					-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2258		RRCID ->		259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH		6254		PERF. 5190 - 5950	
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	243	1	5016	2	N	-0-					3	
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	249	1	5245	2	N	-0-	1	1			2	
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	N	1	2	1			1	
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	247	1	5248	2	N	-0-					1	
*01	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	223	1	5023	2	N	1					2	
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	1	9			N	NO RPT					2	

ALLISON		WELL #:		1901		RRCID ->		259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH		8811		PERF. 6691 - 8190	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-	
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350				
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
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	2	N	-0-	1
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-	1
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	N	-0-	-0-
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	1	1
						1	9					
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074				
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	125	1	748	2	N	-0-	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-	-0-
*01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	N	-0-	-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012				
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	360	1	2054	2	N	-0-	1
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-	1
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	346	1	2149	2	N	1	1
						1	9					
*01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	2	N	-0-	1
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	-4

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840				
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	128	1	1177	2	N	-0-	1
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-	1
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	2	N	-0-	-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	1	1
						1	9					
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	2	N	-0-	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-	-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-	-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-	-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870				
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-	-0-
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	3005	-0-	5	5	353	1	2652	2	N	-0-				1	
10	2904 N	2899	-0-	-5	-0-	339	1	2560	2	N	-0-				1	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	345	1	797	2	N	-0-	1	1		-0-	
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	344	1	2694	2	N	1				1	
						1	9									
*01	3100 N	3117	-0-	17	17	347	1	2770	2	N	-0-				1	
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT				1	
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6370 - 6690						
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	283	1	3496	2	N	-0-				2	
10	3100 N	3842	-0-	742	742	291	1	3550	2	N	1	1	1		2	
						1	9									
11	3000 N	2818	-0-	-182	560	284	1	2534	2	N	-0-	2	1		-0-	
12	4450 X	3890	-0-	-560	-0-	355	1	3534	2	N	1				1	
						1	9									
*01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3495	2	N	-0-				1	
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT				1	
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 5250 - 7215						
09	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	N	-0-				3	
10	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	N	-0-	1	1		2	
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	1	2	1		1	
						1	9									
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	201	1	5015	2	N	-0-				1	
*01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	190	1	4734	2	N	1				2	
						1	9									
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT				2	
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151		PERF. 5470 - 5930						
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	3				109	
						3	9									
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4				113	
						4	9									
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-				113	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-				113	
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	1				114	
						1	9									
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				114	
WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 2464 - 3946						
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	236	1	1826	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
10	2294 N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2				4	
						2	9									
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1		3	
						1	9									
12	2139 N	2046	-0-	-93	-0-	220	1	1824	2	N	2	2	1		3	
						2	9									
*01	2108 N	1908	-0-	-200	-0-	230	1	1675	2	N	3	1	0	1	1	4
						3	9									
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT				4	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350		
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
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	84 1	521 2	N	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	228 1	250 2	N	-0-	-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	192 1	1288 2	N	-0-	-0-
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	158 1	1084 2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410		
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	394 1	4816 2	N	-0-	3
10	3100 N	5375	-0-	2275	2275	401 1	4974 2	N	-0-	2
11	3000 N	3157	-0-	157	2432	377 1	2779 2	N	1	1
						1 9				
12	7916 X	5484	-0-	-2432	-0-	400 1	5084 2	N	-0-	1
*01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	393 1	5034 2	N	1	2
						1 9				
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-			N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2	N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 2	N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	N	-0-	-0-
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2	N	-0-	-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506		
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	295 1	4488 2	N	-0-	2
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	304 1	4590 2	N	1	1
						1 9				
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	298 1	3503 2	N	-0-	-0-
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	368 1	4525 2	N	1	1
						1 9				
*01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	350 1	4421 2	N	1	2
						1 9				
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512		
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	30 1	235 2	N	-0-	34
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	253 2	N	-0-	34
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	27 1	239 2	N	-0-	34
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31 1	257 2	N	-0-	34
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	35 1	253 2	N	-0-	34
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT	34

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640		
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
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	65 1	1578 2	N	-0-	1
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	73 1	1817 2	N	-0-	1
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	N	-0-	1
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	74 1	1838 2	N	1 1	-0-
*01	1891 N	1762	-0-	-129	-0-	68 1	1693 2	N	-0-	-0-
						1 9				1
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710		
09	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	306 1	2368 2	N	-0-	2
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	342 1	2707 2	N	3	5
						3 9				
11	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	301 1	2633 2	N	1	4
						1 9				
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	325 1	2696 2	N	4	5
						4 9				
*01	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	359 1	2606 2	N	3	6
						3 9				
02	2744 N	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT	6

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100		
09	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	202 1	6862 2	N	-0-	4
10	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	213 1	7366 2	N	-0-	3
11	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	195 1	5753 2	N	1	1
						1 9			3 1	1
12	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	184 1	6877 2	N	1	2
						1 9				
*01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	179 1	6689 2	N	1	3
						1 9				
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT	3

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590		
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	618 2	N	-0-	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1	490 2	N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	40 1	399 2	N	-0-	-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	40 1	433 2	N	-0-	-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42 1	464 2	N	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880		
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	106 1	1654 2	N	-0-	11
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	118 1	1885 2	N	-0-	11
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	112 1	1221 2	N	-0-	10
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	112 1	1817 2	N	-0-	10
*01	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	101 1	1639 2	N	1	11
						1 9				
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	16 1	123 2	N	-0-	-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	16 1	124 2	N	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13 1	112 2	N	-0-	-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	14 1	116 2	N	-0-	-0-
*01	155 N	131	-0-	-24	-0-	16 1	115 2	N	-0-	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	52	1	408	2	N	-0-
11	570 N	454	-0-	-116	-0-	47	1	407	2	N	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	N	-0-
*01	465 N	426	-0-	-39	-0-	51	1	371	2	N	4
						4	9				
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
09	3960 X	3394	-0-	-566	-0-	389	1	3005	2	N	-0-
10	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	429	1	3390	2	N	2
						2	9				
11	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	331	1	2889	2	N	3
						3	9				
12	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	360	1	2990	2	N	2
						2	9				
*01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	474	1	3443	2	N	4
						4	9				
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-				N	NO RPT	6

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380			
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180			
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	45	1	304	2	N	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-
*01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886			
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	221	1	3879	2	N	-0-
10	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	1
						1	9				
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	227	1	2927	2	N	-0-
12	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	234	1	4226	2	N	1
						1	9				
*01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	225	1	4085	2	N	1
						1	9				
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-				N	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	193	1	4204	2	N	-0-	3
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	198	1	4388	2	N	1	3
						1	9					
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-	1
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	197	1	4392	2	N	-0-	1
*01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	N	1	2
						1	9					
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552			
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	116	1	710	2	N	-0-	-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	2	N	-0-	-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258			
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	15	1	115	2	N	-0-	32
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-	32
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-	32
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-	32
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-	32
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT	32

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275			
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	74	1	569	2	N	-0-	1
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-	1
11	660 N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1
						1	9					
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1
						1	9					
*01	651 N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-	1
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045			
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	2	N	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-	-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-	-0-
*01	744 N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-	-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-	-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-	-0-
*01	310 N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 4536 - 5480			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	175	1	3857	2	N	-0-		2
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2 1	-0-
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1		1
						1	9						
*01	4185 X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1		2
						1	9						
02	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 4850 - 5490			
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	217	1	4006	2	N	-0-		2
10	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1 1	2
						1	9						
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2 1	-0-
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	233	1	4436	2	N	1		1
						1	9						
*01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	214	1	4223	2	N	1		2
						1	9						
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 3252 - 4655			
09	900 N	858	-0-	-42	-0-	98	1	760	2	N	-0-		1
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	98	1	774	2	N	-0-		1
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	815	2	N	1	1 1	1
						1	9						
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	1	1 1	2
						1	9						
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748		PERF. 4020 - 4525			
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-		-0-
*01	155 N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-		-0-
						1	9						-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3554 - 3992			
09	990 N	984	-0-	-6	-0-	113	1	871	2	N	-0-		1
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	1		2
						1	9						
11	990 N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	1	1 1	2
						1	9						
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	109	1	905	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*01	1023 N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	2	N	-0-		2
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064		
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
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	254	1	8956	2	N	-0-
10	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-
11	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-
12	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	296	1	9163	2	N	-0-
						1	9				
*01	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	280	1	8858	2	N	2
						2	9				
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955		
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-
10	3100 N	3302	-0-	202	202	269	1	3033	2	N	-0-
11	2012 N	1810	-0-	-202	-0-	250	1	1560	2	N	-0-
12	3100 N	3526	-0-	426	426	279	1	3246	2	N	-0-
						1	9				
*01	3699 X	3273	-0-	-426	-0-	257	1	3016	2	N	-0-
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060		
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	53	1	413	2	N	-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	-0-
						1	9				
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	42	1	371	2	N	-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-
*01	465 N	448	-0-	-17	-0-	54	1	394	2	N	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480		
09	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	94	1	2282	2	N	-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2365	2	N	-0-
						1	9				
*01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	2	N	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620		
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-
12	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	154	1	1554	2	N	-0-
*01	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	119	1	1230	2	N	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 4715 - 4980					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	238	1	5041	2	N	-0-				3
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	2	N	-0-	1	1		2
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4070	2	N	1	2	1		1
12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	254	1	5515	2	N	-0-				1
*01	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	234	1	5137	2	N	1				2
02	4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-	1	9			N	NO RPT				2

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 2238 - 3370					
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	659	2	N	17	159	1		49
10	837 N	494	-0-	-343	-0-	19	9	432	2	N	6				55
11	780 N	696	-0-	-84	-0-	7	9	619	2	N	5				60
12	775 N	357	-0-	-418	-0-	6	9	306	2	N	13				73
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	14	9	563	2	N	8				81
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	7	9			N	NO RPT				81

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7004 - 8186					
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	N	-0-				1
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-				1
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	2	N	-0-	1	1		-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	-0-				-0-
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	N	1				1
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-	1	9			N	NO RPT				1

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 6740 - 8925					
09	3000 N	3500	-0-	500	500	193	1	3306	2	N	1				2
10	3100 N	3622	-0-	522	1022	1	9	3425	2	N	-0-	1	1		1
11	3000 N	2514	-0-	-486	536	187	1	2327	2	N	-0-	1	1		-0-
12	4277 X	3741	-0-	-536	-0-	201	1	3539	2	N	1				1
*01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	1	9	3245	2	N	-0-				1
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	184	1			N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5406 - 5758					
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-				-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	N	-0-				-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-				-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	131	1	2259	2	N	-0-	1
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	N	-0-	1
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	135	1	1700	2	N	-0-	-0-
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	1 1	1
						1	9					
*01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	2	N	-0-	1
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000				
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	N	-0-	-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	N	-0-	-0-
*01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	85	1	783	2	N	-0-	-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865				
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	98	1	1151	2	N	-0-	2
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1	3
						1	9					
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1 1
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1 1
						1	9					
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1 1
						2	9					
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	3

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510				
09	57575 X	57575	-0-	-0-	-0-	2098	1	55474	2	N	3	33
						3	9					
10	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9 1
						2	9					
11	51210 X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21 1
						1	9					
12	59489 X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9	15
						10	9					
*01	59489 X	54648	-0-	-4841	-0-	2183	1	52457	2	N	7	21
						8	9					
02	53732 X	NO RPT	-0-	-53732	-0-					N	NO RPT	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	69	1 1062 2	N	-0-		1
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1 1099 2	N	-0-	1 1	-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1 716 2	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1 1119 2	N	-0-		-0-
*01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1 1088 2	N	-0-		-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	279	1 1532 2	N	-0-		1
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1 1601 2	N	-0-		1
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	292	1 642 2	N	-0-	1 1	-0-
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1 1585 2	N	-0-		-0-
*01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1 1954 2	N	1		1
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1	9	N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
09	870 N	848	-0-	-22	-0-	97	1 749 2	N	2		32
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	99	1 783 2	N	6		38
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	87	1 758 2	N	9	1 1	46
12	868 N	856	-0-	-12	-0-	92	1 761 2	N	3	1 1	48
*01	899 N	840	-0-	-59	-0-	100	1 730 2	N	9		57
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	10	9	N	NO RPT		57

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 - 4200		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	780 N	728	-0-	-52	-0-	83	1	645	2	N	-0-			1
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	84	1	664	2	N	1			2
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	69	1	605	2	N	-0-	1	1	1
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	77	1	641	2	N	1	1	1	1
*01	744 N	710	-0-	-34	-0-	86	1	623	2	N	1			2
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-	1	9			N	NO RPT			2

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5158 - 6129				
09	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	347	1	2682	2	N	1	1	0	3
10	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	2802	2	N	2			5
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	2689	2	N	3	3	1	5
12	3193 X	3091	-0-	-102	-0-	332	1	2756	2	N	3	3	1	5
*01	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	369	1	2683	2	N	3	1	0	6
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-	3	9			N	NO RPT			6

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043		PERF. 8630 - 9100				
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	2	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	2	N	-0-			-0-
*01	248 N	231	-0-	-17	-0-	28	1	202	2	N	1			1
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-	1	9			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6132 - 7870				
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	2	N	-0-	1	0	1
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1			2
11	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1	1
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1	1
*01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1			2
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-	1	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906		PERF. 4196 - 4800				
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	N	6	155	1	73
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5			78
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23			101
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20			121
*01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-			121
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	22	9			N	NO RPT			121

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120		
WEST RANCH		WELL #: 5073										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	413	-0-	-37	-0-	47 1	366 2	N	-0-	1 1	-0-
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	48 1	380 2	N	1		1
							1 9					
11		420 N	418	-0-	-2	-0-	43 1	375 2	N	-0-		1
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	49 1	405 2	N	-0-		1
*01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	57 1	411 2	N	-0-		1
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002				
09		1110 N	1088	-0-	-22	-0-	125 1	963 2	N	-0-	1 0	1
10		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	126 1	994 2	N	1		2
							1 9					
11		1110 N	1061	-0-	-49	-0-	109 1	951 2	N	1	1 1	2
							1 9					
12		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	117 1	974 2	N	1	1 1	2
							1 9					
*01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	131 1	949 2	N	-0-		2
02		980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560				
09		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	239 1	3402 2	N	-0-		2
10		3100 N	3819	-0-	719	719	247 1	3572 2	N	-0-	1 1	1
11		3000 N	2413	-0-	-587	132	231 1	2182 2	N	-0-	1 1	-0-
12		4006 X	3874	-0-	-132	-0-	246 1	3627 2	N	1		1
							1 9					
*01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	242 1	3585 2	N	-0-		1
02		2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631				
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	53 1	496 2	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	54 1	507 2	N	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	50 1	214 2	N	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	53 1	512 2	N	-0-		-0-
*01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	51 1	506 2	N	-0-		-0-
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
ALLISON 4			WELL #:	603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9243 - 13466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		125750 X	125750	-0-	-0-	-0-	6957	1	118786	2	N	6	94
							7	9					
10		127219 X	127219	-0-	-0-	-0-	7106	1	120106	2	N	6	19 1
							7	9					81
11		98506 X	98506	-0-	-0-	-0-	6776	1	91728	2	N	2	44 1
							2	9					39
12		124479 X	124479	-0-	-0-	-0-	8422	1	116036	2	N	19	58
							21	9					
*01		121730 X	121730	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	15	72
							17	9					
02		54376 X	NO RPT	-0-	-54376	-0-					N	NO RPT	72

WEST RANCH SOUTH			WELL #:	5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9630 - 9735	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH			WELL #:	4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH			WELL #:	4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840	
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	216	1	1258	2	N	-0-	1
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-	1
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	1 1
12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-	-0-
*01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	229	1	1477	2	N	1	1
							1	9					
02		364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH SOUTH			WELL #:	7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-	1
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-	1
11		617 N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	1	1 1
							1	9					
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	69	1	569	2	N	1	1 1
							1	9					
*01		651 N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-	1
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	2	N	-0-					2
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	109	1	3275	2	N	-0-	1	1			1
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	95	1	2824	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	2	N	1					1
						1	9									
*01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					1
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030								
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494								
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	128	1	2729	2	N	-0-					2
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1	1			1
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1					1
						1	9									
*01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-					1
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400								
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	268	1	4743	2	N	1					3
						1	9									
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	2	N	-0-	1	1			2
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	213	1	3248	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	N	1					1
						1	9									
*01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1					2
						1	9									
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018								
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	20	1	155	2	N	-0-					-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
*01	155 N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704			
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
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	-0-	103	1	797	2	N	-0-	2
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	-0-	104	1	823	2	N	1	3
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	-0-	91	1	791	2	N	1	3
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	-0-	97	1	807	2	N	1	3
*01	930 N	891	-0-	-39	-0-	-0-	108	1	782	2	N	1	4
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	4

LONGFELLOW 600W		WELL #:		201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
09	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	-0-	54	1	1616	2	N	20	21
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	22	9					21
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-	21
12	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	-0-	43	1	1443	2	N	-0-	20
*01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1542	2	N	-0-	20
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	-0-	58	1	1770	2	N	1	21
							1	9					

ALLISON		WELL #:		4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240			
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-	-0-
*01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114			
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
*01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

 WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

09	600	N	565	-0-	-35	-0-	65	1	500	2	N	-0-					1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-					1
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					1
*01	589	N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					1

 ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OXY USA INC. 630591
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	3570 - 4486
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
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 2		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2		N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-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
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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						
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651				CAPACITY			CNTY: PECOS							
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5070 - 5135				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	9	2	17	9	N	15					45
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23					68
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	104	2	35	9	N	32					100
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					121
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
GALLIE OIL INVESTMENTS LLC			293117														
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373						
09		8991 X	1628	-0-	-7363	-0-	123	1	1505	2	N	-0-					13
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	2	N	-0-					13
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	2	N	-0-					13
*12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	-0-					13
*01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	N	-0-					13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878						
09		12869 X	2825	-0-	-10044	-0-	213	1	2612	2	N	-0-					15
10		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	333	1	4428	2	N	-0-					15
11		3660 X	2607	-0-	-1053	-0-	183	1	2424	2	N	-0-					15
12		3782 X	3448	-0-	-334	-0-	241	1	3207	2	N	-0-					15
*01		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	234	1	3104	2	N	-0-					15
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562						
09		10587 X	2219	-0-	-8368	-0-	167	1	2052	2	N	-0-					16
10		3100 N	3739	-0-	639	-0-	262	1	3477	2	N	-0-					16
11		2687 N	2048	-0-	-639	-0-	143	1	1905	2	N	-0-					16
*12		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	190	1	2518	2	N	-0-					16
*01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-					16
02		2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					16

MEADE			WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13473 - 15218				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PORTER RANCH (DEVONIAN)			//CONT.//	72479 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			//CONT.//	293117									
MILLS 20			WELL #:	1	RRCID ->	188138	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	13386 - 13530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	

ACU 34			WELL #:	1D	RRCID ->	189024	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2350 - 2900	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MLC OPERATING, LP			571987										
PORTER 34			WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13448 - 13556	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		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	
09		3864 R	3572	-0-	-292	-0-	269 1	3303 2	N	-0-		67	
10		4929	6019	-0-	1090	1090	421 1	5598 2	N	-0-		67	
11		4620 #	3297	-0-	-1323	-0-	231 1	3066 2	N	-0-		67	
12		4774 #	4360	-0-	-414	-0-	305 1	4055 2	N	-0-		67	
*01		4220 R	4220	-0-	-0-	-0-	295 1	3925 2	N	-0-		67	
02		4452	NO RPT	-0-	-4452	-0-			N	NO RPT		67	

POWELL (PENN)			72810 260	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.			945936										
GLASSCOCK "P" FEE			WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9956 - 10037	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER			OR RECLASS	EFFECTIVE	01/01	->	2865						
01		3936	985	-0-	-2951	-0-	985 3		N	-0-		63	
02		0	761	-0-	761 B	761	516 3	245 9	N	223		286	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			761										

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
M	O	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
09	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 2		N	-0-			-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2		N	-0-			-0-
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
*02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-

EVELYN JO		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		916958										
		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A				
M	O	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
09	2250 N	2095	-0-	-155	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1629	-0-	-541	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1529	-0-	-672	-0-	1529 2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1322	-0-	-610	-0-	1322 2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		916958										
		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		916958										
		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	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
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5525	-0-	2425	-0-	5525 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	855	-0-	-2245	-0-	180 855 2		N	-0-			-0-
*02	1192 N	1012	-0-	-180	-0-	1012 2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		916958										
		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
M	O	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
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			-0-
10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2		N	-0-			-0-
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363 2		N	-0-			-0-
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
ROBBINS, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 161614		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 193232		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOORE, E. R.		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
EVELYN JO		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-					-0-
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
*02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
FISHER-BONSACK		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2		N	-0-					-0-
10	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2		N	-0-					-0-
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-					-0-
12	4185	X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-					-0-
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2		N	-0-					-0-
02	3836	X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2		N	-0-					-0-
GLENNA		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	5940	X	5619	-0-	-321	-0-	5619	2		N	-0-					-0-
10	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2		N	-0-					-0-
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-					-0-
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2		N	-0-					-0-
02	5320	X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2		N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3000	N	3831	-0-	831	831	3831 2	N	-0-		-0-	
10	3100	N	4466	-0-	1366	2197	4466 2	N	-0-		-0-	
11	3000	N	6598	-0-	3598	5795	6598 2	N	-0-		-0-	
12	9912	X	4117	-0-	-5795	-0-	4117 2	N	-0-		-0-	
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469 2	N	-0-		-0-	
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908 2	N	-0-		-0-	

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775		
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665 2	N	-0-		-0-	
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672 2	N	-0-		-0-	
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502 2	N	-0-		-0-	
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971 2	N	-0-		-0-	
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107 2	N	-0-		-0-	
02	8624	X	8002	-0-	-622	-0-	8002 2	N	-0-		-0-	

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A		
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	626 2	N	-0-		-0-	
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-		-0-	
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-	
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576 2	N	-0-		-0-	

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542		
09	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 2	N	-0-		-0-	
10	8060	X	7734	-0-	-326	-0-	7734 2	N	-0-		-0-	
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2	N	-0-		-0-	
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277 2	N	-0-		-0-	
01	8060	X	7850	-0-	-210	-0-	7850 2	N	-0-		-0-	
02	7280	X	6605	-0-	-675	-0-	6605 2	N	-0-		-0-	

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A		
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	N	-0-		-0-	
10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546 2	N	-0-		-0-	
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-	
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2	N	-0-		-0-	
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-		-0-	
02	2492	N	2411	-0-	-81	-0-	2411 2	N	-0-		-0-	

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650		
09	2550	X	2401	-0-	-149	-0-	2401 2	N	-0-		-0-	
10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281 2	N	-0-		-0-	
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-		-0-	
12	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344 2	N	-0-		-0-	
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	2377 2	N	-0-		-0-	
02	2296	X	2059	-0-	-237	-0-	2059 2	N	-0-		-0-	

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12252 - 13269		
09	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462 2	N	-0-		-0-	
10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040 2	N	-0-		-0-	
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139 2	N	-0-		-0-	
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666 2	N	-0-		-0-	
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335 2	N	-0-		-0-	
*02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 2	N	-0-		-0-	

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5220 X	4746	-0-	-474	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4559	-0-	-804	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4727	-0-	-133	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4842	-0-	-118	-0-	4842 2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4717	-0-	-181	-0-	4717 2		N	-0-			-0-
02	4424 X	4319	-0-	-105	-0-	4319 2		N	-0-			-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-			-0-
10	4278 X	4146	-0-	-132	-0-	4146 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
12	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4181	-0-	-128	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3829	-0-	-63	-0-	3829 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

09	25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	25294 2		N	-0-			-0-
10	24428 X	24098	-0-	-330	-0-	24098 2		N	-0-			-0-
11	26505 X	26505	-0-	-0-	-0-	26505 2		N	-0-			-0-
12	24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	24976 2		N	-0-			-0-
01	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	24639 2		N	-0-			-0-
02	22064 X	21590	-0-	-474	-0-	21590 2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

09	17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	17029 2		N	-0-			-0-
10	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	18042 2		N	-0-			-0-
11	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	21800 2		N	-0-			-0-
12	18907 X	18907	-0-	-0-	-0-	18907 2		N	-0-			-0-
01	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	19065 2		N	-0-			-0-
*02	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225 2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
		PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2021						

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
		PLUGGED AND ABANDONED				06/01/2021						

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021															

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	2850	N	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-			156
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			156
11	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-			156
12	2914	N	2906	-0-	-8	-0-	2904	2	2	9	N	-0-	2		158
01	2914	N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-			158
02	2632	N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45			203

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2360				N	-0-			70
10	2100		-0-	-0-	-2100	-0-	260				N	-0-			70
11	474	N	214	-0-	-260	-0-		214	3		N	-0-			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			70
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					97
10	186 R	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					97
*01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					97
02	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

09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10 -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

09	76 N	36	-0-	-40	-0-	36	3			Y	-0-					33
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					33
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					33
01	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					33
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-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

09	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			Y	-0-					27
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					27
01	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

09	531 N	253	-0-	-278	-0-	253	3			Y	-0-					51
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					51
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					51
01	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					51
02	280 N NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MCDONALD STATE "124"		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 -	4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
11		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
02		3080 X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2	N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 -	4867	
09		2790 X	1383	-0-	-1407	-0-	1383	2	Y	-0-			78
10		1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380	2	Y	-0-			78
11		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-			78
12		1426 X	1417	-0-	-9	-0-	1417	2	Y	-0-			78
01		1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2	Y	-0-			78
*02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	Y	-0-			78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	088196	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 -	4815	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	091529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 -	4723	
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-

MCDONALD "6"		WELL #:		2	RRCID ->	108957	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 -	4866	
09		1680 N	559	-0-	-1121	-0-	556	2	3	9	N	3	144
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	144
11		1320 N	252	-0-	-1068	-0-	252	2			N	-0-	144
12		589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-	144
01		310 N	142	-0-	-168	-0-	92	2	50	9	N	45	189
02		224 N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-	189

UNIVERSITY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 -	4818	
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-	-0-
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	-0-
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-	-0-
12		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-	-0-
01		899 N	898	-0-	-1	-0-	840	2	58	9	N	53	53
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	53

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264							
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-	
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-	

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 - 5223
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
09	16320 X	11112	-0-	-5208	-0-	-0-	11112	3		N	-0-
10	16864 X	10324	-0-	-6540	-0-	-0-	10324	3		N	-0-
11	16290 X	10641	-0-	-5649	-0-	-0-	10641	3		N	-0-
12	16833 X	11830	-0-	-5003	-0-	-0-	11830	3		N	-0-
01	16275 X	10803	-0-	-5472	-0-	-0-	10803	3		N	-0-
02	10360 X	8863	-0-	-1497	-0-	-0-	8863	3		N	-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
09	0 W	17711	-0-	17711	110330	17711	3		N	-0-	-0-
10	0 W	24211	-0-	24211	134541	24211	3		N	-0-	-0-
11	158433 X	23892	-0-	-134541	-0-	-0-	23892	3		N	-0-
12	29326 X	20105	-0-	-9221	-0-	-0-	20105	3		N	-0-
01	27156 X	19673	-0-	-7483	-0-	-0-	19673	3		N	-0-
02	22288 X	13295	-0-	-8993	-0-	-0-	13295	3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
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
09	7521 X	1493	-0-	-6028	-0-	1493	3	Y	-0-		128
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	Y	-0-		128
11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-		128
12	1643 X	1284	-0-	-359	-0-	1284	3	Y	-0-		128
01	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		128
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		-0-
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2	N	-0-		-0-
11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2	N	-0-		-0-
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
*02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
09	6450 X	6448	-0-	-2	-0-	6448	2	Y	-0-		78
10	6665 X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2	Y	-0-		78
11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2	Y	-0-		78
12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2	Y	-0-		78
01	6789 X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2	Y	-0-		78
02	6412 X	5684	-0-	-728	-0-	5684	2	Y	-0-		78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3665	2	30 9	N	27	46
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10 9	N	9	55
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3578	2	9 9	N	8	63
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	2	12 9	N	11	74
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3335	2	7 9	N	6	80
*02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10 9	N	9	89

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556			
09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-	117
10	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	2385	2	1 9	N	1	118
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-	118
12	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-	118
01	2480 X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2		N	-0-	118
*02	2800 N	5296	-0-	2496	2496	5167	2	129 9	N	117	235

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264												
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2			N	-0-	21
10		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 2			N	-0-	21
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2			N	-0-	21
12		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3285 2	3 9		N	3	24
*01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3332 2	157 9		N	143	167
02		2688 X	788	-0-	-1900	-0-	769 2	19 9		N	17	184

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A												
09		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2			N	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-	-0-
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2			N	-0-	-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2			N	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307												
09		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253 2			N	-0-	16
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-	16
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	16
12		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2			N	-0-	16
*01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1226 3	4 9		N	4	20
02		1176 N	1102	-0-	-74	-0-	1102 3			N	-0-	20

REATTA ENERGY, INC. 696090												
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021												

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		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												
09		990 N	102	-0-	-888	-0-	102 3			N	-0-	214
10		1116 N	133	-0-	-983	-0-	133 3			N	-0-	214
11		1080 N	111	-0-	-969	-0-	111 3			N	-0-	214
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	214
01		124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3			N	-0-	214
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	214

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
PUTNAM (WOLFCAMP)				73507	750	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PECOS		
REATA ENERGY, INC.				696090														
WOODWARD "56"				WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948	-	5296			

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

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329														
CHINA LAKE				WELL #:	1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760	-	6325			

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

QUITO, E. (ATOKA)												
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC												
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	3591 R	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		N	-0-		-0-
10	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
11	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-		-0-
12	3720 #	1917	-0-	-1803	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
01	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-		-0-
02	3416 #	NO RPT	-0-	-3416	-0-				N	NO RPT		-0-

RJD ENERGY, LLC												
LEEDE GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)												
MARTIN, JIMMY INC												
STATE OF TEXAS "DP"												
WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION																
UNIVERSITY "18-30A"																
WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282																
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	75	2	22	9	Y	20	17	1	7	8	15
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1			9
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	Y	5					14
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	36	2	31	9	Y	28	19	1			23
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	Y	10	18	1			15
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95	77	2	18	9	Y	16	16	1			15

MCDANIEL "A"																
WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273																
09	3000 N	1810	-0-	-1190	-0-	4	1810	2		Y	-0-					249
10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-		1912	2		Y	-0-					249
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794	2		Y	-0-					249
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1890	2		Y	-0-					249
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-		1884	2		Y	-0-					249
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504		1504	2		Y	-0-					249

MCDANIEL "A"																
WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276																
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		Y	-0-					109
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-					109
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		Y	-0-					109
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		Y	-0-					109
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-					109
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42		42	2		Y	-0-					109

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	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
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	499 2	123 9	Y	112	152 1		130
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	430 2	123 9	Y	112	159 1		83
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	182 2	50 9	Y	45			128
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	402 2	274 9	Y	249	170 1		207
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	36 2	99 9	Y	90	165 1		132
02	DLQ G-10	442	-0-	442	442	293 2	149 9	Y	135	138 1		129

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

09	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2942 2	37 9	Y	34	37 1		31
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2964 2	41 9	Y	37	36 1		32
11	2250 N	931	-0-	-1319	-0-	916 2	15 9	Y	14			46
12	2728 N	1942	-0-	-786	-0-	1913 2	29 9	Y	26	36 1		36
01	2728 N	1451	-0-	-1277	-0-	1429 2	22 9	Y	20			56
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1559 2	29 9	Y	26	38 1		44

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

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		75
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	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			
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-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID -> 050430	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A			
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 072030	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 16950	PERF. N/A			
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-		-0-
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID -> 203711	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 17020	PERF.12796	- 13247		
09	8820 X	8595	-0-	-225	-0-	8595 3		Y	-0-		47
10	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8846 3		Y	-0-		47
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 3		Y	-0-		47
12	9114 X	8876	-0-	-238	-0-	8876 3		Y	-0-		47
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 3		Y	-0-		47
*02	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813 3		Y	-0-		47

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.				344412									
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11982 - 12016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		4303 S	4303	-0-	-0-	-0-	30 1	4273 2	N	-0-		-0-	
10		3162 S	2515	-0-	-647	-0-	31 1	2484 2	N	-0-		-0-	
11		2730 S	2652	-0-	-78	-0-	30 1	2622 2	N	-0-		-0-	
12		4433 S	2626	-0-	-1807	-0-	31 1	2595 2	N	-0-		-0-	
01		2511 S	1793	-0-	-718	-0-	31 1	1762 2	N	-0-		-0-	
*02		3369 S	3369	-0-	-0-	-0-	28 1	3341 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		
09		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	30 1	4430 2	N	-0-		-0-	
10		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	31 1	4477 2	N	-0-		-0-	
11		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	30 1	4461 2	N	-0-		-0-	
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	31 1	4746 2	N	-0-		-0-	
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31 1	4173 2	N	-0-		-0-	
*02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	28 1	4223 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		
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-	

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.16410 - 17795		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		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		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"	WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
09	8227 S	8227	-0-	-0-	-0-	30	1	8197	2	Y	-0-	-0-	
10	8463 S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-	-0-	
11	8070 S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-	-0-	
12	8494 S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-	-0-	
01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-	-0-	
*02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-	28	1	7920	2	Y	-0-	-0-	

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	-0-	-0-
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-	-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-	-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	31	1	3005	2	N	-0-	-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	N	-0-	-0-
*02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	28	1	2912	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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
09	10860 X	3756	-0-	-7104	-0-	3756	3		N	-0-	160
10	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254	3		N	-0-	160
11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148	3		N	-0-	160
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-	4358	3		N	-0-	160
01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-	4239	3		N	-0-	160
02	5656 X	4035	-0-	-1621	-0-	4035	3		N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
09	10530 X	6705	-0-	-3825	-0-	6705	3		N	-0-	77
10	10478 X	6919	-0-	-3559	-0-	6919	3		N	-0-	77
11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517	3		N	-0-	77
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-	8352	3		N	-0-	77
01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-	7942	3		N	-0-	77
*02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3		N	-0-	77

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18420 X	9860	-0-	-8560	-0-	9860	3	N	-0-			160
10		19034 X	12093	-0-	-6941	-0-	12093	3	N	-0-			160
11		17880 X	16524	-0-	-1356	-0-	16524	3	N	-0-			160
12		14570 X	13918	-0-	-652	-0-	13918	3	N	-0-			160
01		14570 X	7761	-0-	-6809	-0-	7761	3	N	-0-			160
02		15428 X	7972	-0-	-7456	-0-	7972	3	N	-0-			160

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188	
09		15630 X	9279	-0-	-6351	-0-	9279	3	N	-0-			110
10		16151 X	9998	-0-	-6153	-0-	9998	3	N	-0-			110
11		15630 X	11861	-0-	-3769	-0-	11861	3	N	-0-			110
12		14570 X	11433	-0-	-3137	-0-	11433	3	N	-0-			110
01		14570 X	10638	-0-	-3932	-0-	10638	3	N	-0-			110
02		11060 X	6735	-0-	-4325	-0-	6735	3	N	-0-			110

CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
09		12660 X	3680	-0-	-8980	-0-	3680	3	N	-0-			57
10		10788 X	5171	-0-	-5617	-0-	5171	3	N	-0-			57
11		8160 X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	3	N	-0-			57
12		8432 X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3	N	-0-			57
01		5177 X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3	N	-0-			57
02		6608 X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3	N	-0-			57

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
09		6180 X	4262	-0-	-1918	-0-	4262	3	N	-0-			171
10		6386 X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3	N	-0-			171
11		6210 X	5298	-0-	-912	-0-	5298	3	N	-0-			171
12		6417 X	4846	-0-	-1571	-0-	4846	3	N	-0-			171
01		6417 X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3	N	-0-			171
02		5516 X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3	N	-0-			171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242	
09		2355 N	2039	-0-	-316	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
10		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
12		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
01		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-			-0-
*02		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	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		
09		8100 X	8096	-0-	-4	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-	-0-
10		8277 X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	Y	-0-	-0-
11		8010 X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	Y	-0-	-0-
12		8370 X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	Y	-0-	-0-
01		8370 X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	Y	-0-	-0-
*02		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	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	ALLOW CODE	GAS 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	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	N	-0-			-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	-0-			-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-			-0-
*02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

REEVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 LINOP CORPORATION 501665
 REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-

ON POINTE OPERATING LLC 622896 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	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														
ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3125	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	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	* * 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021													

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		
09	23370 X	16489	-0-	-6881	-0-	30	1	15950	2	Y	463	477	1	228
						509	9							
10	23002 X	4868	-0-	-18134	-0-	23	1	4589	2	Y	233	339	1	122
						256	9							
11	23370 X	11166	-0-	-12204	-0-	20	1	10362	2	Y	713	677	1	158
						784	9							
12	24149 X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1	254
						596	9							
*01	24149 X	4674	-0-	-19475	-0-	21	1	4514	2	Y	126	380	1	-0-
						139	9							
*02	10276 X	155	-0-	-10121	-0-	20	1	25	2	Y	100	90	1	10
						110	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		
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			38
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			38
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			38
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			38
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			38
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	495	2	42	9	N	38			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623					CNTY: LOVING					
DAMSITE UNIT														
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 5184		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
RED BLUFF DEEP		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 -	5050
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-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
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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
09	2310 X	2011	-0-	-299	-0-	2011	3		N	-0-			28
10	2077 X	1687	-0-	-390	-0-	1687	3		N	-0-			28
11	3090 X	1927	-0-	-1163	-0-	1927	3		N	-0-			28
12	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	2262	3		N	-0-			28
01	3193 X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3		N	-0-			28
*02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-			28

RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 -	13532
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

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
09	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2		N	-0-			67
10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2		N	-0-			67
11	10860 X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2		N	-0-			67
12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2		N	-0-			67
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2		N	-0-			67
02	10136 X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2		N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15529 -	15303
09	1980 X	429	-0-	-1551	-0-	429	2		N	-0-				50
10	2387 X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2		N	-0-				50
11	2310 X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2		N	-0-				50
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2		N	-0-				50
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-				50
*02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				50

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.// 77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A				
09	DLQ	G-10	5433	-0-	5433	11441	5411 3	22 9	Y	20		408
10	16908	X	5467	-0-	-11441	-0-	5463 3	4 9	Y	4		412
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5253 3	17 9	Y	15		427
12	7006	X	5243	-0-	-1763	-0-	5230 3	13 9	Y	12	196 1	243
01	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	5051 3	87 9	Y	79		322
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	4406 3		Y	-0-		322

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A				
09	DLQ	G-10	1998	-0-	1998	5410	1998 3		Y	-0-		86
10	6874	X	1464	-0-	-5410	-0-	1464 3		Y	-0-		86
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-		86
12	4247	X	1683	-0-	-2564	-0-	1683 3		Y	-0-		86
01	3410	X	983	-0-	-2427	-0-	983 3		Y	-0-		86
02	1708	X	776	-0-	-932	-0-	776 3		Y	-0-		86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123				
09	DLQ	G-10	300	-0-	300	467	300 3		Y	-0-		171
10	DLQ	G-10	356	-0-	356	823	356 3		Y	-0-		171
11	1330	N	507	-0-	-823	-0-	507 3		Y	-0-		171
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		Y	-0-		171
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		Y	-0-		171
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	322 3		Y	-0-		171

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-		852	3	3 9	N	3	101
10	1023 N	677	-0-	-346	-0-		675	3	2 9	N	2	103
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3		N	-0-	103
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1154	3	2 9	N	2	105
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	3		N	-0-	105
02	1204 N	618	-0-	-586	-0-		618	3		N	-0-	105

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

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

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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

09	5220 X	4967	-0-	-253	-0-		4965	3	2 9	N	2	-0-
10	5797 X	4803	-0-	-994	-0-		4803	3		N	-0-	-0-
11	5610 X	4721	-0-	-889	-0-		4721	3		N	-0-	-0-
12	5642 X	4203	-0-	-1439	-0-		4203	3		N	-0-	-0-
01	5642 X	3461	-0-	-2181	-0-		3461	3		N	-0-	-0-
*02	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-		7647	3		N	-0-	-0-

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

09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-		2639	3		N	-0-	-0-
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595	3		N	-0-	-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896	3		N	-0-	-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-		3029	3		N	-0-	-0-
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-		3073	3		N	-0-	-0-
*02	2800 N	2957	-0-	157	157		2957	3		N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3		N	-0-			-0-
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

09	390 N	21	-0-	-369	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	354 3		N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3608 3	7 9	N	6	6 8		-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 3		N	-0-			-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3		N	-0-			-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 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

09	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2		N	-0-			-0-
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449 2		N	-0-			-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581 2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
01	7037 X	5440	-0-	-1597	-0-	5440 2		N	-0-			-0-
02	6356 X	4254	-0-	-2102	-0-	4254 2		N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

09	30530 X	30530	-0-	-0-	-0-	30530 2		N	-0-			-0-
10	30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936 2		N	-0-			-0-
11	28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792 2		N	-0-			-0-
12	32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257 2		N	-0-			-0-
01	31558 X	30912	-0-	-646	-0-	30912 2		N	-0-			-0-
02	28504 X	27359	-0-	-1145	-0-	27359 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

09	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2		N	-0-			-0-
10	12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739 2		N	-0-			-0-
11	11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685 2		N	-0-			-0-
12	13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547 2		N	-0-			-0-
01	13237 X	10943	-0-	-2294	-0-	10943 2		N	-0-			-0-
02	11956 X	9096	-0-	-2860	-0-	9096 2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
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
09		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2	N	-0-		-0-
10		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2	N	-0-		-0-
11		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2	N	-0-		-0-
12		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2	N	-0-		-0-
01		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2	N	-0-		-0-
*02		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2	N	-0-		-0-
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2021												
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551												
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09		29803 X	29803	-0-	-0-	-0-	29803	3	N	-0-		-0-
10		25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	3	N	-0-		-0-
11		22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	3	N	-0-		-0-
12		23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3	N	-0-		-0-
01		22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3	N	-0-		-0-
*02		12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3	N	-0-		-0-
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
09		35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3	N	-0-		171
10		33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	3	N	-0-		171
11		31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	31729	3	N	-0-		171
12		32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3	N	-0-		171
01		31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3	N	-0-		171
*02		28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2	N	-0-	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-	N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	N	-0-			-0-
02	1820 N	1614	-0-	-206	-0-	1614	2	N	-0-	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

09	3750 X	3650	-0-	-100	-0-	3650	2	N	-0-	N	-0-			-0-
10	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	3738	2	N	-0-	N	-0-			-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2	N	-0-	N	-0-			-0-
12	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2	N	-0-	N	-0-			-0-
01	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2	N	-0-	N	-0-			-0-
02	3416 X	2871	-0-	-545	-0-	2871	2	N	-0-	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-

RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6625 R	6625	-0-	-0-	-0-	6608	2	17	9	Y	15				44
10	6345 R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	21	9	Y	19				63
11	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-				23
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
*01	6533 R	6533	-0-	-0-	-0-	6492	2	41	9	Y	37				37
*02	7026 R	7026	-0-	-0-	-0-	6709	2	317	9	Y	288	304	0		21

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
09	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
09	7199 R	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-				-0-
10	7106 R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-				-0-
11	6963 R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
12	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-				-0-
01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-				-0-
*02	5576 R	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373								
09	26040	X	4657	-0-	-21383	-0-	4404 2	253 9	Y	230	219 0					16
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3812 2	231 9	Y	210	211 0					15
11	5280	X	4318	-0-	-962	-0-	4191 2	127 9	Y	115	117 0					13
12	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3565 2	146 9	Y	133	132 0					14
*01	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4175 2	101 9	Y	92	95 0					11
02	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	3299 2	65 9	Y	59	63 0					7

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025	-	5481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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
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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED									
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588										
LEHN-MBR		WELL #:		1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488	-	4748
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/28/2019										

LEHN		WELL #:		3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470	-	4642
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/04/2019										

N & O OIL CO.				598397										
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553	-	4823
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEHN		WELL #:		2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	4485	-	4788
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		02/19/2021										

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1980 N	862	-0-	-1118	-0-	854	2	8	9	N	7	130
10	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7	137
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18	155
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10	165
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9	9	N	8	173
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7	180

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868 - 9914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703								
CLARK, L. C. ESTATE		WELL #:			RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF. 9980 - 10031	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018												

XTO ENERGY INC.				945936								
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9934 - 9980	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			71
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			71
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3	N	-0-			71
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3	N	-0-			71
*01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3	N	-0-	21	6	50
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3	N	-0-			50

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					85
01	14B2 EXT	249	-0-	249	360	249	3			Y	-0-					85
02	14B2 EXT	332	-0-	332	692	332	3			Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					23
01	14B2 EXT	354	-0-	354	415	352	3	2	9	Y	-0-					25
02	14B2 EXT	167	-0-	167	582	167	3			Y	-0-					25

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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
 JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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	EOM BALANCE
09	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
01	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1	1

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	2490 #	2049	-0-	-441	-0-	2035	2	14	9	Y	13			16
10	2449 #	2301	-0-	-148	-0-	2281	2	20	9	Y	18	12	1	22
11	2160 #	1878	-0-	-282	-0-	1864	2	14	9	Y	13	18	1	17
12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2607	2	26	9	Y	24			41
01	2294 #	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1	-0-
02	2072 #	1737	-0-	-335	-0-	1731	2	6	9	Y	5	2	1	3

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			215
10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-			215
11	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	3066	3		N	-0-			215
12	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3		N	-0-			215
01	4123 X	3307	-0-	-816	-0-	3307	3		N	-0-			215
*02	3724 X	2489	-0-	-1235	-0-	2489	3		N	-0-			215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			170
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			170
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			170
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			170
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	3		N	-0-			170
*02	784 N	554	-0-	-230	-0-	554	3		N	-0-			170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

09	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3		N	-0-			-0-
11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
12	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3		N	-0-			-0-
*02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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

09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) ON POINTE OPERATING LLC 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BARNSLEY, T.C. -B- 622896 WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	83 1		257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	30 1		230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			232
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			236
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) BLACKBEARD OPERATING, LLC 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 WADDELL TR A 073056 WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

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

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 4038 -	4136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18500			Y	-0-	12	0	-0-
10	DLQ	G-10	3508	-0-	3508	22008	2773	2	Y	668	642	0	26
11		34354 X	12346	-0-	-22008	-0-	11609	2	Y	670	670	0	26
*12		10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10216	2	Y	644	652	0	18
*01		7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	6359	2	Y	889	856	0	51
02		6440 X	3834	-0-	-2606	-0-	3831	2	Y	3			54

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710					CNTY: CRANE				
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072 -	4128	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		3	RRCID ->	076488	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	4614	PERF. N/A	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022												

TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 -	4088
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				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
09	480 #	380	-0-	-100 B	-455	380	3		Y	-0-		24
10	434 #	394	-0-	-40 B	-495	394	3		Y	-0-		24
11	420 #	380	-0-	-40 B	-535	380	3		Y	-0-		24
12	434 #	331	-0-	-103 B	-638	331	3		Y	-0-		24
01	403 #	467	-0-	64 B	-574	467	3		Y	-0-		24
02	364 #	430	-0-	66 B	-508	430	3		Y	-0-		24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -283 CANCELLED UNDERAGE -> -225												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	2980	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1039													
09	1170 #	1128	-0-	-42 B	-1081	1128	2		N	-0-			-0-
10	992 #	1600	-0-	608 B	-473	1600	2		N	-0-			-0-
11	1235 R	1708	-0-	473 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
*12	1708 R	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
*01	1733 R	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
*02	1406 R	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	04/13/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7													
09	20 R	27	-0-	7 B	-0-	12	2	15	9	Y	14	15	0
10	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0
11	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	19	2	19	9	Y	17	17	0
*12	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	18	2	15	9	Y	14	15	0
*01	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0
02	28 #	20	-0-	-8 B	-8	20	2		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8													

WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 2503 -	2761	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -419													
09	840 #	692	-0-	-148 B	-567	692	2		N	-0-			-0-
10	349 R	916	-0-	567 B	-0-	916	2		N	-0-			-0-
11	900 #	756	-0-	-144 B	-144	756	2		N	-0-			-0-
12	930 #	823	-0-	-107 B	-251	823	2		N	-0-			-0-
01	930 #	552	-0-	-378 B	-629	552	2		N	-0-			-0-
02	840 #	814	-0-	-26 B	-655	814	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655													

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	09/02/1966	TOTAL DEPTH	3050	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
10	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
11	180 #	168	-0-	-12 B	-12	168	2		Y	-0-			-0-
12	186 #	180	-0-	-6 B	-18	180	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	182	-0-	-4 B	-22	182	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	161	-0-	-7 B	-29	161	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29													

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	10/17/1966	TOTAL DEPTH	4369	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33													
09	240 #	221	-0-	-19 B	-52	221	2		N	-0-			-0-
10	248 #	232	-0-	-16 B	-68	232	2		N	-0-			-0-
11	240 #	221	-0-	-19 B	-87	221	2		N	-0-			-0-
12	248 #	228	-0-	-20 B	-107	228	2		N	-0-			-0-
01	248 #	237	-0-	-11 B	-118	237	2		N	-0-			-0-
02	196 #	209	-0-	13 B	-105	209	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -20													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-24							
09		865 R	889	-0-	24 B	-0-	889	2		Y	-0-	-0-
10		901 R	884	-0-	-0- B	-0-	901	2		Y	-0-	-0-
11		930 #	884	-0-	-46 B	-46	884	2		Y	-0-	-0-
12		961 #	886	-0-	-75 B	-121	886	2		Y	-0-	-0-
01		930 #	886	-0-	-44 B	-165	886	2		Y	-0-	-0-
02		840 #	799	-0-	-41 B	-206	799	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-206							
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		Y	-0-	-0-
10		795 R	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		Y	-0-	-0-
11		960 #	663	-0-	-297 B	-297	663	2		Y	-0-	-0-
12		868 #	712	-0-	-156 B	-453	712	2		Y	-0-	-0-
01		868 #	502	-0-	-366 B	-819	502	2		Y	-0-	-0-
02		728 #	721	-0-	-7 B	-826	721	2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-826							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-683							
09		0 #	577	-0-	577 B	-106	551	2	26	9	Y	-0-
10		473 R	579	-0-	106 B	-0-	549	2	30	9	Y	-0-
11		630 #	539	-0-	-91 B	-91	509	2	30	9	Y	-0-
12		651 #	546	-0-	-105 B	-196	520	2	26	9	Y	-0-
01		651 #	216	-0-	-435 B	-631	205	2	11	9	Y	-0-
02		532 #	-0-	-0-	-532 B	-1163					Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1163							
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL, W.N. ET AL TR. I		WELL #:	161	RRCID ->	051034	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	2512 -	2664
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3385												
09		0 #	1962	-0-	1962 B	-1423	1962	2		Y	-0-	-0-
10		1231 R	2654	-0-	1423 B	-0-	2654	2		Y	-0-	-0-
11		2196 R	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2		Y	-0-	-0-
*12		2391 R	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		Y	-0-	-0-
*01		1650 R	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2		Y	-0-	-0-
*02		2490 R	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -69												
09		313 R	382	-0-	69 B	-0-	382	2		Y	-0-	-0-
10		372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		Y	-0-	-0-
11		360 #	359	-0-	-1 B	-1	359	2		Y	-0-	-0-
12		372 #	356	-0-	-16 B	-17	356	2		Y	-0-	-0-
01		403 #	327	-0-	-76 B	-93	327	2		Y	-0-	-0-
02		364 #	456	-0-	92 B	-1	456	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -916												
09		360 #	98	-0-	-262 B	-1178	98	2		N	-0-	-0-
10		155 #	341	-0-	186 B	-992	341	2		N	-0-	-0-
11		390 #	265	-0-	-125 B	-1117	265	2		N	-0-	-0-
12		310 #	240	-0-	-70 B	-1187	240	2		N	-0-	-0-
01		341 #	395	-0-	54 B	-1133	395	2		N	-0-	-0-
02		308 #	499	-0-	191 B	-942	499	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -457 CANCELLED UNDERAGE -> -485												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1423												
09		600 #	144	-0-	-456 B	-1879	144	2		N	-0-	-0-
10		434 #	461	-0-	27 B	-1852	461	2		N	-0-	-0-
11		570 #	425	-0-	-145 B	-1997	425	2		N	-0-	-0-
12		589 #	522	-0-	-67 B	-2064	522	2		N	-0-	-0-
01		465 #	793	-0-	328 B	-1736	793	2		N	-0-	-0-
02		420 #	775	-0-	355 B	-1381	775	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -668 CANCELLED UNDERAGE -> -713												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -801													
09		480 #	204	-0-	-276 B	-1077	204 2			N	-0-		-0-
10		372 #	358	-0-	-14 B	-1091	358 2			N	-0-		-0-
11		420 #	414	-0-	-6 B	-1097	414 2			N	-0-		-0-
12		434 #	444	-0-	10 B	-1087	444 2			N	-0-		-0-
01		372 #	555	-0-	183 B	-904	555 2			N	-0-		-0-
02		392 #	553	-0-	161 B	-743	553 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -447													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -126													
09		1110 #	692	-0-	-418 B	-544	692 2			N	-0-		-0-
10		1147 #	1520	-0-	373 B	-171	1520 2			N	-0-		-0-
11		1205 R	1376	-0-	171 B	-0-	1376 2			N	-0-		-0-
*12		1194 R	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2			N	-0-		-0-
*01		1835 R	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 2			N	-0-		-0-
*02		2068 R	2068	-0-	-0- B	-0-	2068 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -450													
09		420 #	326	-0-	-94 B	-544	326 2			N	-0-		-0-
10		403 #	447	-0-	44 B	-500	447 2			N	-0-		-0-
11		450 #	414	-0-	-36 B	-536	414 2			N	-0-		-0-
12		434 #	376	-0-	-58 B	-594	376 2			N	-0-		-0-
01		434 #	515	-0-	81 B	-513	515 2			N	-0-		-0-
02		392 #	463	-0-	71 B	-442	463 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -254													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156													
09		371 R	527	-0-	156 B	-0-	527 2			N	-0-		-0-
10		479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479 2			N	-0-		-0-
11		480 #	431	-0-	-49 B	-49	431 2			N	-0-		-0-
12		496 #	422	-0-	-74 B	-123	422 2			N	-0-		-0-
01		496 #	419	-0-	-77 B	-200	419 2			N	-0-		-0-
02		448 #	366	-0-	-82 B	-282	366 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282													

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 - 3010	
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

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1952	CANCELLED UNDERAGE ->	-955						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1952			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1952						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 - 3042	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
11	270 #	122	-0-	-148	B	-148	122	2	Y	-0-		-0-
12	186 #	85	-0-	-101	B	-249	85	2	Y	-0-		-0-
01	186 #	136	-0-	-50	B	-299	136	2	Y	-0-		-0-
02	168 #	243	-0-	75	B	-224	243	2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-224								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 - 3023	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-846								
09	960 #	386	-0-	-574	B	-1420	386	2	N	-0-		-0-
10	837 #	495	-0-	-342	B	-1762	495	2	N	-0-		-0-
11	960 #	473	-0-	-487	B	-2249	473	2	N	-0-		-0-
12	992 #	720	-0-	-272	B	-2521	720	2	N	-0-		-0-
01	496 #	984	-0-	488	B	-2033	984	2	N	-0-		-0-
02	448 #	908	-0-	460	B	-1573	908	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1573								

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1062								
09	660 #	230	-0-	-430	B	-1492	230	2	N	-0-		-0-
10	527 #	477	-0-	-50	B	-1542	477	2	N	-0-		-0-
11	630 #	472	-0-	-158	B	-1700	472	2	N	-0-		-0-
12	651 #	496	-0-	-155	B	-1855	496	2	N	-0-		-0-
01	465 #	721	-0-	256	B	-1599	721	2	N	-0-		-0-
02	448 #	724	-0-	276	B	-1323	724	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-793	CANCELLED UNDERAGE ->	-530						

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1191	RRCID ->	096632	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 - 3188	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M	ALLOW CODE	GAS 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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-2093									
09	1800 #	458	-0-	-1342 B	-3435	458	2			N	-0-			-0-
10	961 #	1446	-0-	485 B	-2950	1446	2			N	-0-			-0-
11	1770 #	1188	-0-	-582 B	-3532	1188	2			N	-0-			-0-
12	1488 #	1162	-0-	-326 B	-3858	1162	2			N	-0-			-0-
01	1457 #	1998	-0-	541 B	-3317	1998	2			N	-0-			-0-
02	1316 #	3023	-0-	1707 B	-1610	3023	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1610									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-16	CANCELLED UNDERAGE	->	-1						
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-19					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-19					N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-23					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-23					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-23					N	-0-			-0-
02	0 #	2	-0-	2 B	-21	2	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-7	CANCELLED UNDERAGE	->	-14						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3149									
09	1320 #	412	-0-	-908 B	-4057	412	2			N	-0-			-0-
10	961 #	1301	-0-	340 B	-3717	1301	2			N	-0-			-0-
11	1560 #	1009	-0-	-551 B	-4268	1009	2			N	-0-			-0-
12	1364 #	903	-0-	-461 B	-4729	903	2			N	-0-			-0-
01	1302 #	1907	-0-	605 B	-4124	1907	2			N	-0-			-0-
02	1176 #	2194	-0-	1018 B	-3106	2194	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1920	CANCELLED UNDERAGE	->	-1186						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1062									
09	720 #	323	-0-	-397 B	-1459	323	2			N	-0-			-0-
10	558 #	811	-0-	253 B	-1206	811	2			N	-0-			-0-
11	840 #	633	-0-	-207 B	-1413	633	2			N	-0-			-0-
12	651 #	583	-0-	-68 B	-1481	583	2			N	-0-			-0-
01	806 #	1018	-0-	212 B	-1269	1018	2			N	-0-			-0-
02	728 #	1034	-0-	306 B	-963	1034	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-672	CANCELLED UNDERAGE	->	-291						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-871									
09	420 #	405	-0-	-15 B	-886	405	2			N	-0-			-0-
10	403 #	557	-0-	154 B	-732	557	2			N	-0-			-0-
11	600 #	549	-0-	-51 B	-783	549	2			N	-0-			-0-
12	620 #	519	-0-	-101 B	-884	519	2			N	-0-			-0-
01	558 #	635	-0-	77 B	-807	635	2			N	-0-			-0-
02	504 #	627	-0-	123 B	-684	627	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-167	CANCELLED UNDERAGE	->	-517						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010	-	3204
M	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		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877	-	3229
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-97										
09	360 #	266	-0-	-94	B	-191	266	2	N	-0-			-0-
10	372 #	349	-0-	-23	B	-214	349	2	N	-0-			-0-
11	330 #	292	-0-	-38	B	-252	292	2	N	-0-			-0-
12	341 #	267	-0-	-74	B	-326	267	2	N	-0-			-0-
01	341 #	273	-0-	-68	B	-394	273	2	N	-0-			-0-
02	308 #	275	-0-	-33	B	-427	275	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-330	CANCELLED UNDERAGE ->		-97							

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875	-	3095
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	617 R	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2	Y	-0-			-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
11	630 #	627	-0-	-3	B	-3	627	2	Y	-0-			-0-
12	651 #	630	-0-	-21	B	-24	630	2	Y	-0-			-0-
01	651 #	545	-0-	-106	B	-130	545	2	Y	-0-			-0-
02	588 #	342	-0-	-246	B	-376	342	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-376										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1218	RRCID ->	106764	COMPL. DATE	06/21/1983	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2901	-	3190
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			01/26/2022									

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731	-	2934
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703	-	2980
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1270										
09	1200 #	355	-0-	-845	B	-2115	355	2	N	-0-			-0-
10	899 #	1045	-0-	146	B	-1969	1045	2	N	-0-			-0-
11	1200 #	897	-0-	-303	B	-2272	897	2	N	-0-			-0-
12	1085 #	781	-0-	-304	B	-2576	781	2	N	-0-			-0-
01	1054 #	1333	-0-	279	B	-2297	1333	2	N	-0-			-0-
02	952 #	1525	-0-	573	B	-1724	1525	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1452	CANCELLED UNDERAGE ->		-272							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/02/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-300					
09		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872							
09		60 R	932	-0-	872 B	-0-	932 2	Y	-0-		-0-
10		1731 R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2	Y	-0-		-0-
11		1634 R	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2	Y	-0-		-0-
12		1519 #	1507	-0-	-12 B	-12	1507 2	Y	-0-		-0-
*01		2236 R	2248	-0-	12 B	-0-	2248 2	Y	-0-		-0-
*02		2255 R	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1359							
09		0 #	1185	-0-	1185 B	-174	1185 2	Y	-0-		-0-
10		995 R	1169	-0-	174 B	-0-	1169 2	Y	-0-		-0-
11		1200 #	1165	-0-	-35 B	-35	1165 2	Y	-0-		-0-
12		1147 #	1182	-0-	35 B	-0-	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1240 #	1216	-0-	-24 B	-24	1216 2	Y	-0-		-0-
02		1120 #	1080	-0-	-40 B	-64	1080 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 - 3046
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-885							
09		660 #	582	-0-	-78 B	-963	582 2	N	-0-		-0-
10		620 #	571	-0-	-49 B	-1012	571 2	N	-0-		-0-
11		600 #	561	-0-	-39 B	-1051	561 2	N	-0-		-0-
12		620 #	580	-0-	-40 B	-1091	580 2	N	-0-		-0-
01		620 #	576	-0-	-44 B	-1135	576 2	N	-0-		-0-
02		532 #	511	-0-	-21 B	-1156	511 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->	-885					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2418							
09	1620 #	714	-0-	-906 B	-3324	714 2	N	-0-			-0-
10	1519 #	1747	-0-	228 B	-3096	1747 2	N	-0-			-0-
11	2100 #	1394	-0-	-706 B	-3802	1394 2	N	-0-			-0-
12	1860 #	1267	-0-	-593 B	-4395	1267 2	N	-0-			-0-
01	1736 #	2371	-0-	635 B	-3760	2371 2	N	-0-			-0-
02	1568 #	2409	-0-	841 B	-2919	2409 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2205	CANCELLED UNDERAGE ->	-714					

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1752							
09	0 #	568	-0-	568 B	-1184	568 2	Y	-0-			-0-
10	0 #	856	-0-	856 B	-328	856 2	Y	-0-			-0-
11	450 #	667	-0-	217 B	-111	667 2	Y	-0-			-0-
*12	533 R	644	-0-	111 B	-0-	643 2	1 9 Y	1	1 0		-0-
*01	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	627 2	17 9 Y	15	15 0		-0-
02	420 #	385	-0-	-35 B	-35	370 2	15 9 Y	14	14 0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-35							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-461							
09	1099 R	1560	-0-	461 B	-0-	1453 2	107 9 Y	97	96 0		3
10	1932 R	1932	-0-	-0- B	-0-	1827 2	105 9 Y	95	96 0		2
11	2090 R	2090	-0-	-0- B	-0-	1995 2	95 9 Y	86	87 0		1
*12	2219 R	2219	-0-	-0- B	-0-	2113 2	106 9 Y	96	96 0		1
*01	2404 R	2404	-0-	-0- B	-0-	2291 2	113 9 Y	103	103 0		1
*02	2231 R	2231	-0-	-0- B	-0-	2126 2	105 9 Y	95	94 0		2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DLQ G-10	1330	-0-	1330 B	1330	1330 2	Y	-0-			-0-
10	1839 R	509	-0-	-1330 B	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
11	1019 R	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	Y	-0-			-0-
12	1736 #	1266	-0-	-470 B	-470	1266 2	Y	-0-			-0-
01	1736 #	1306	-0-	-430 B	-900	1306 2	Y	-0-			-0-
02	1232 #	1179	-0-	-53 B	-953	1179 2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-953							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3747							
09	0 #	828	-0-	828 B	-2919	783 2	45 9 Y	41	41 0		1
10	0 #	62	-0-	62 B	-2857	62 2	Y	-0-	1 0		-0-
11	840 #	174	-0-	-666 B	-3523	174 2	Y	-0-			-0-
12	868 #	93	-0-	-775 B	-4298	79 2	14 9 Y	13	13 0		-0-
01	868 #	30	-0-	-838 B	-5136	6 2	24 9 Y	22	22 0		-0-
02	784 #	17	-0-	-767 B	-5903	4 2	13 9 Y	12	12 0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3046	CANCELLED UNDERAGE ->	-2857					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
		09	210 R	210 -0-	-0- B	-0-	184 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		10	133 R	133 -0-	-0- B	-0-	103 2	30 9	Y	27	27 0			-0-
		11	336 R	336 -0-	-0- B	-0-	306 2	30 9	Y	27	27 0			-0-
		*12	347 R	347 -0-	-0- B	-0-	321 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		*01	387 R	387 -0-	-0- B	-0-	359 2	28 9	Y	25	25 0			-0-
		*02	316 R	316 -0-	-0- B	-0-	290 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4366										
		09	0 #	86 -0-	86 B	-4280	62 2	24 9	Y	22	22 0			-0-
		10	0 #	129 -0-	129 B	-4151	129 2		Y	-0-				-0-
		11	30 #	259 -0-	229 B	-3922	259 2		Y	-0-				-0-
		12	31 #	78 -0-	47 B	-3875	64 2	14 9	Y	13	13 0			-0-
		01	124 #	60 -0-	-64 B	-3939	43 2	17 9	Y	15	15 0			-0-
		02	252 #	47 -0-	-205 B	-4144	34 2	13 9	Y	12	12 0			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-269	CANCELLED UNDERAGE ->		-3875							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-292										
		09	0 #	68 -0-	68 B	-224	42 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		10	0 #	54 -0-	54 B	-170	24 2	30 9	Y	27	27 0			-0-
		11	60 #	101 -0-	41 B	-129	71 2	30 9	Y	27	27 0			-0-
		12	62 #	100 -0-	38 B	-91	74 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		01	62 #	111 -0-	49 B	-42	83 2	28 9	Y	25	25 0			-0-
		02	84 #	93 -0-	9 B	-33	67 2	26 9	Y	24	24 0			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-33							

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1588										
		09	870 #	402 -0-	-468 B	-2056	402 2		N	-0-				-0-
		10	651 #	888 -0-	237 B	-1819	888 2		N	-0-				-0-
		11	960 #	765 -0-	-195 B	-2014	765 2		N	-0-				-0-
		12	775 #	677 -0-	-98 B	-2112	677 2		N	-0-				-0-
		01	899 #	1044 -0-	145 B	-1967	1044 2		N	-0-				-0-
		02	812 #	1036 -0-	224 B	-1743	1036 2		N	-0-				-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-761	CANCELLED UNDERAGE ->		-982							

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-3665										
		09	720 #	285 -0-	-435 B	-4100	285 2		N	-0-				-0-
		10	558 #	866 -0-	308 B	-3792	866 2		N	-0-				-0-
		11	1020 #	707 -0-	-313 B	-4105	707 2		N	-0-				-0-
		12	992 #	654 -0-	-338 B	-4443	654 2		N	-0-				-0-
		01	868 #	1083 -0-	215 B	-4228	1083 2		N	-0-				-0-
		02	784 #	1259 -0-	475 B	-3753	1259 2		N	-0-				-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1086	CANCELLED UNDERAGE ->		-2667							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	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

SAND HILLS JUDKINS UNIT												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS JUDKINS UNIT												
WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.			126758										
TUBB D-2		WELL #:	6	RRCID ->	198212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074					
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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		10 14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		11 14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		12 14B	DENY	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		01 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		02 14B	DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
CAPROCK EXPLORATION, INC.			130464										
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09	1080 # 890	-0-	-190 B	-190	890 2		Y	-0-			-0-
		10	1408 R 1598	-0-	190 B	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
		11	1080 #	-0-	-1080 B	-1080			Y	-0-			-0-
		12	1116 # 1395	-0-	279 B	-801	1395 2		Y	-0-			-0-
		01	1116 # 1016	-0-	-100 B	-901	1016 2		Y	-0-			-0-
		02	1008 # 1261	-0-	253 B	-648	1261 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-648									
TUBB, J. B. STATE		WELL #:	5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
		09 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		10 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		11 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		12 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		01 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		02 14B2	EXT	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	037331	COMPL. DATE	09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-446									
		09	151 R 597	-0-	446 B	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
		10	589 # 588	-0-	-1 B	-1	588 2		Y	-0-			-0-
		11	570 # 571	-0-	1 B	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
		12	589 # 576	-0-	-13 B	-13	576 2		Y	-0-			-0-
		01	589 # 552	-0-	-37 B	-50	552 2		Y	-0-			-0-
		02	532 # 534	-0-	2 B	-48	534 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-48									
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	050918	COMPL. DATE	07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A					
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1558									
		09	0 # 1452	-0-	1452 B	-106	1452 2		Y	-0-			-0-
		10	1395 # 1404	-0-	9 B	-97	1404 2		Y	-0-			-0-
		11	1350 # 1271	-0-	-79 B	-176	1271 2		Y	-0-			-0-
		12	1395 # 1276	-0-	-119 B	-295	1276 2		Y	-0-			-0-
		01	1395 # 1152	-0-	-243 B	-538	1152 2		Y	-0-			-0-
		02	1260 # 1240	-0-	-20 B	-558	1240 2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-461	CANCELLED UNDERAGE ->		-97						

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	051648	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH	3000	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -599												
09	450 #	452	-0-	2 B	-597	452	2		N	-0-		-0-
10	465 #	466	-0-	1 B	-596	466	2		N	-0-		-0-
11	450 #	435	-0-	-15 B	-611	435	2		N	-0-		-0-
12	465 #	412	-0-	-53 B	-664	412	2		N	-0-		-0-
01	465 #	388	-0-	-77 B	-741	388	2		N	-0-		-0-
02	420 #	385	-0-	-35 B	-776	385	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180 CANCELLED UNDERAGE -> -596												

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	059349	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	2750	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394												
09	156 R	550	-0-	394 B	-0-	550	2		Y	-0-		18
10	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		Y	-0-		18
11	480 #	476	-0-	-4 B	-4	476	2		Y	-0-		18
12	496 #	475	-0-	-21 B	-25	475	2		Y	-0-		18
01	496 #	409	-0-	-87 B	-112	409	2		Y	-0-		18
02	448 #	420	-0-	-28 B	-140	420	2		Y	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140												

DACO, INC.		WELL #:		196940	1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762
TUBB, J. B. -19-		WELL #:		1	RRCID ->	049366	COMPL. DATE	09/30/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2754 - 2762	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -149												
09	390 #	356	-0-	-34 B	-183	356	2		N	-0-		-0-
10	403 #	370	-0-	-33 B	-216	370	2		N	-0-		-0-
11	360 #	367	-0-	7 B	-209	367	2		N	-0-		-0-
12	372 #	383	-0-	11 B	-198	383	2		N	-0-		-0-
*01	181 R	379	-0-	198 B	-0-	379	2		N	-0-		-0-
*02	355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062	16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	050506	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	594 R	594	-0-	-0- B	-0-	588	3	6 9	Y	5		95
10	372 #	78	-0-	-294 B	-294	78	3		Y	-0-		95
11	360 #	13	-0-	-347 B	-641	13	3		Y	-0-	95 1	-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1013				Y	-0-		-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1385				Y	-0-		-0-
*02	336 #	-0-	-0-	-336 B	-1721				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1721												

BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #:		20	RRCID ->	055736	COMPL. DATE	07/12/1973	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	931 R	931	-0-	-0- B	-0-	914	3	17 9	Y	15	19 1	18
10	1488 R	1488	-0-	-0- B	-0-	1473	3	15 9	Y	14		32
11	1355 R	1355	-0-	-0- B	-0-	1325	3	30 9	Y	27		59
12	1474 R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473	3	1 9	Y	1		60
01	1175 R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1 9	Y	1		61
*02	1193 R	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2 9	Y	2		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 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															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -413 CANCELLED UNDERAGE -> -145															
09	DLQ	G-10	330	-0-	330 B	-83	328	2	2 9	Y	2	2 1			1
10	DLQ	G-10	240	-0-	240 B	157	238	2	2 9	Y	2	2 1			1
11	DLQ	G-10	480	-0-	480 B	637	479	2	1 9	Y	1	1 1			1
12		1091 R	454	-0-	-637 B	-0-	451	2	3 9	Y	3	3 1			1
01		439 R	439	-0-	-0- B	-0-	438	2	1 9	Y	1	2 1			-0-
*02		1530 R	1530	-0-	-0- B	-0-	1521	2	9 9	Y	8	2 1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -345															
09		600 #	732	-0-	132 B	-213	732	2			N	-0-			-0-
10		620 #	720	-0-	100 B	-113	720	2			N	-0-			-0-
11		614 R	727	-0-	113 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12		735 R	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
01		620 #	463	-0-	-157 B	-157	463	2			N	-0-			-0-
02		560 #	625	-0-	65 B	-92	625	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -863 CANCELLED UNDERAGE -> -254															
09		840 #	1021	-0-	181 B	-682	1021	2			N	-0-			-0-
10		806 #	971	-0-	165 B	-517	971	2			N	-0-			-0-
11		900 #	947	-0-	47 B	-470	947	2			N	-0-			-0-
12		930 #	941	-0-	11 B	-459	941	2			N	-0-			-0-
01		930 #	438	-0-	-492 B	-951	438	2			N	-0-			-0-
02		840 #	598	-0-	-242 B	-1193	598	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -459															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-475	CANCELLED UNDERAGE ->	-66						
09		750 #	894 -0-	144 B	-331	894 2			N	-0-	-0-	
10		775 #	863 -0-	88 B	-243	863 2			N	-0-	-0-	
11		750 #	806 -0-	56 B	-187	806 2			N	-0-	-0-	
12		775 #	818 -0-	43 B	-144	818 2			N	-0-	-0-	
01		775 #	569 -0-	-206 B	-350	569 2			N	-0-	-0-	
02		700 #	684 -0-	-16 B	-366	684 2			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-222	CANCELLED UNDERAGE ->	-144						
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1023 R	1023 -0-	-0- B	-0-	1023 2			N	-0-	-0-	
10		1001 R	1001 -0-	-0- B	-0-	1001 2			N	-0-	-0-	
11		964 R	964 -0-	-0- B	-0-	964 2			N	-0-	-0-	
12		972 R	972 -0-	-0- B	-0-	972 2			N	-0-	-0-	
01		837 #	743 -0-	-94 B	-94	743 2			N	-0-	-0-	
*02		804 R	898 -0-	94 B	-0-	898 2			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-32								
09		DLQ G-10	33 -0-	33 B	1	33 2			Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	38 -0-	38 B	39	38 2			Y	-0-	-0-	
11		DLQ G-10	41 -0-	41 B	80	41 2			Y	-0-	-0-	
12		DLQ G-10	93 -0-	93 B	173	93 2			Y	-0-	-0-	
01		273 R	100 -0-	-173 B	-0-	100 2			Y	-0-	-0-	
*02		75 R	75 -0-	-0- B	-0-	75 2			Y	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4577 R	4577 -0-	-0- B	-0-	4577 2			N	-0-	-0-	
10		4466 R	4466 -0-	-0- B	-0-	4466 2			N	-0-	-0-	
11		4321 R	4321 -0-	-0- B	-0-	4321 2			N	-0-	-0-	
12		4267 R	4267 -0-	-0- B	-0-	4267 2			N	-0-	-0-	
01		3003 R	3003 -0-	-0- B	-0-	3003 2			N	-0-	-0-	
*02		3654 R	3654 -0-	-0- B	-0-	3654 2			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697											
TUBB, J. B. C		WELL #:	6	RRCID ->	046121	COMPL. DATE	04/01/1969	TOTAL DEPTH	5781	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1771														
09	DLQ	G-10	582	-0-	582 B	-1189	582	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	688	-0-	688 B	-501	688	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1168	-0-	1168 B	667	1168	2		Y	-0-			-0-
12		2460 R	1793	-0-	-667 B	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
01		1090 R	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		Y	-0-			-0-
*02		1508 R	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	63	RRCID ->	046444	COMPL. DATE	06/04/1969	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961														
09	DLQ	G-10	473	-0-	473 B	-488	470	2	3	9	Y	3	3	1
10	DLQ	G-10	974	-0-	974 B	486	971	2	3	9	Y	3	3	1
11	DLQ	G-10	1175	-0-	1175 B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1
12		2558 R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1
01		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1
*02		1151 R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22	9	Y	20	15	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	44	RRCID ->	049602	COMPL. DATE	12/25/1970	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:	3	RRCID ->	050256	COMPL. DATE	05/11/1971	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3485 R	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
10		3456 R	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
11		3502 R	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
12		3483 R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
01		2418 #	2223	-0-	-195 B	-195	2223	2		N	-0-			-0-
*02		2706 R	2901	-0-	195 B	-0-	2901	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	3	RRCID ->	050720	COMPL. DATE	06/13/1971	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		465 R	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10		447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11		408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
12		432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01		341 #	287	-0-	-54 B	-54	287	2		N	-0-			-0-
*02		335 R	389	-0-	54 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ	G-10	59	-0-	59 B	59	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	121	-0-	121 B	180	2	121	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	146	-0-	146 B	326	2	146	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	438	2	112	2	Y	-0-		-0-
01		571 R	133	-0-	-438 B	-0-	2	133	2	Y	-0-		-0-
*02		288 R	288	-0-	-0- B	-0-	2	288	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131													
09		60 #	20	-0-	-40 B	-171	2	20	2	N	-0-		-0-
10		62 #	42	-0-	-20 B	-191	2	42	2	N	-0-		-0-
11		30 #	57	-0-	27 B	-164	2	57	2	N	-0-		-0-
12		31 #	93	-0-	62 B	-102	2	93	2	N	-0-		-0-
01		31 #	93	-0-	62 B	-40	2	93	2	N	-0-		-0-
*02		88 R	128	-0-	40 B	-0-	2	128	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -804 CANCELLED UNDERAGE -> -184													
09		660 #	919	-0-	259 B	-545	2	919	2	N	-0-		-0-
10		682 #	890	-0-	208 B	-337	2	890	2	N	-0-		-0-
11		780 #	866	-0-	86 B	-251	2	866	2	N	-0-		-0-
12		806 #	877	-0-	71 B	-180	2	877	2	N	-0-		-0-
01		806 #	574	-0-	-232 B	-412	2	574	2	N	-0-		-0-
02		728 #	640	-0-	-88 B	-500	2	640	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -180													
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -13													
09		690 #	823	-0-	133 B	-462	2	823	2	N	-0-		-0-
10		713 #	771	-0-	58 B	-404	2	771	2	N	-0-		-0-
11		690 #	722	-0-	32 B	-372	2	722	2	N	-0-		-0-
12		713 #	731	-0-	18 B	-354	2	731	2	N	-0-		-0-
01		713 #	339	-0-	-374 B	-728	2	339	2	N	-0-		-0-
02		644 #	496	-0-	-148 B	-876	2	496	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -522 CANCELLED UNDERAGE -> -354													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -505														
09	DLQ	G-10	84	-0-	84 B	84	82	2	2	9	Y	2	2	1
10	DLQ	G-10	62	-0-	62 B	146	60	2	2	9	Y	2	2	1
11	DLQ	G-10	121	-0-	121 B	267	120	2	1	9	Y	1	1	1
12	DLQ	G-10	116	-0-	116 B	383	113	2	3	9	Y	3	3	1
01		469 R	86	-0-	-383 B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1
*02		357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -165 CANCELLED UNDERAGE -> -63														
09		180 #	156	-0-	-24 B	-189	156	2			N	-0-		-0-
10		186 #	148	-0-	-38 B	-227	148	2			N	-0-		-0-
11		180 #	163	-0-	-17 B	-244	163	2			N	-0-		-0-
12		186 #	149	-0-	-37 B	-281	149	2			N	-0-		-0-
01		155 #	174	-0-	19 B	-262	174	2			N	-0-		-0-
02		140 #	150	-0-	10 B	-252	150	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -136														
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1599														
09	DLQ	G-10	498	-0-	498 B	-1101	498	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	600	-0-	600 B	-501	600	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	372	-0-	372 B	-129	372	2			Y	-0-		-0-
12		384 R	513	-0-	129 B	-0-	513	2			Y	-0-		-0-
01		589 #	481	-0-	-108 B	-108	481	2			Y	-0-		-0-
02		532 #	430	-0-	-102 B	-210	430	2			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -210														
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	57	54	2	3	9	Y	3	3	1
10	DLQ	G-10	299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1
11	DLQ	G-10	443	-0-	443 B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1
12	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1
01		1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1
02		420 #	140	-0-	-280 B	-280	119	2	21	9	Y	19	14	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -280														
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-		-0-
10		442 R	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-		-0-
11		440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-		-0-
12		438 R	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-		-0-
01		341 #	327	-0-	-14 B	-14	327	2			N	-0-		-0-
*02		442 R	456	-0-	14 B	-0-	456	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986			
M	O	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-57		CANCELLED UNDERAGE ->		-250					
09	DLQ G-10	20	-0-	20	B	-37	20	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	B	5	42	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	B	62	57	2	Y	-0-	-0-
12	155 R	93	-0-	-62	B	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
01	93 R	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	Y	-0-	-0-
*02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-38									
09	DLQ G-10	54	-0-	54	B	16	54	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	297	-0-	297	B	313	297	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	754	441	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500	B	1254	500	2	Y	-0-	-0-
01	1513 R	259	-0-	-1254	B	-0-	259	2	Y	-0-	-0-
02	420 #	75	-0-	-345	B	-345	75	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-345									
J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
11	248 R	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12	278 R	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
*02	210 R	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2663									
09	DLQ G-10	186	-0-	186	B	-2477	186	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	367	-0-	367	B	-2110	367	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	424	-0-	424	B	-1686	424	2	Y	-0-	-0-
12	0 #	478	-0-	478	B	-1208	478	2	Y	-0-	-0-
01	341 #	338	-0-	-3	B	-1211	338	2	Y	-0-	-0-
02	308 #	556	-0-	248	B	-963	556	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3		CANCELLED UNDERAGE ->		-960					
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-79									
09	DLQ G-10	26	-0-	26	B	-53	26	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2	Y	-0-	-0-
12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
*02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #:	20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648 -	3002
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -997												
09	DLQ	G-10	235	-0-	235	B	-762	235	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	485	-0-	485	B	-277	485	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	586	-0-	586	B	309	586	2	Y	-0-	-0-
12		756 R	447	-0-	-309	B	-0-	447	2	Y	-0-	-0-
01		530 R	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
*02		590 R	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	Y	-0-	-0-
03/01 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603 -	2956
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. C		WELL #:	19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 -	3026
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. C		WELL #:	20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 -	3127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232 CANCELLED UNDERAGE -> -5												
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	B	-206	26	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55	B	-151	55	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92	B	-59	92	2	Y	-0-	-0-
12		31 R	90	-0-	59	B	-0-	90	2	Y	-0-	-0-
01		71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
*02		97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-126	CANCELLED UNDERAGE ->	-453					
		09	DLQ	G-10	33	-0-	33 B	-93	33 2	Y	-0-		-0-
		10	DLQ	G-10	38	-0-	38 B	-55	38 2	Y	-0-		-0-
		11	DLQ	G-10	41	-0-	41 B	-14	41 2	Y	-0-		-0-
		12		79 R	93	-0-	14 B	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
		01		100 R	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
		*02		98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	Y	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
		09	DLQ	G-10	118	-0-	118 B	118	118 2	Y	-0-		-0-
		10	DLQ	G-10	243	-0-	243 B	361	243 2	Y	-0-		-0-
		11	DLQ	G-10	293	-0-	293 B	654	293 2	Y	-0-		-0-
		12	DLQ	G-10	224	-0-	224 B	878	224 2	Y	-0-		-0-
		01		1143 R	265	-0-	-878 B	-0-	265 2	Y	-0-		-0-
		*02		376 R	376	-0-	-0- B	-0-	372 2	4 9 Y	4	1 1	3
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-1535							
		09	DLQ	G-10	532	-0-	532 B	-1003	529 2	3 9 Y	3	3 1	1
		10	DLQ	G-10	1095	-0-	1095 B	92	1092 2	3 9 Y	3	3 1	1
		11	DLQ	G-10	1321	-0-	1321 B	1413	1318 2	3 9 Y	3	2 1	2
		12		2422 R	1009	-0-	-1413 B	-0-	1006 2	3 9 Y	3	4 1	1
		01		1196 R	1196	-0-	-0- B	-0-	1193 2	3 9 Y	3	3 1	1
		*02		1337 R	1337	-0-	-0- B	-0-	1315 2	22 9 Y	20	15 1	6
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
		09	DLQ	G-10	57	-0-	57 B	57	54 2	3 9 Y	3	3 1	2
		10	DLQ	G-10	299	-0-	299 B	356	297 2	2 9 Y	2	2 1	2
		11	DLQ	G-10	443	-0-	443 B	799	441 2	2 9 Y	2	1 1	3
		12	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	1302	500 2	3 9 Y	3	3 1	3
		01		1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259 2	2 9 Y	2	3 1	2
		02		420 #	74	-0-	-346 B	-346	53 2	21 9 Y	19	14 1	7
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-346							

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-4465							
		09	DLQ	G-10	371	-0-	371 B	-4094	368 2	3 9 Y	3	3 1	1
		10	DLQ	G-10	424	-0-	424 B	-3670	421 2	3 9 Y	3	3 1	1
		11	DLQ	G-10	449	-0-	449 B	-3221	446 2	3 9 Y	3	2 1	2
		12		0 #	1024	-0-	1024 B	-2197	1021 2	3 9 Y	3	4 1	1
		01		341 #	1110	-0-	769 B	-1428	1104 2	6 9 Y	5	4 1	2
		02		308 #	878	-0-	570 B	-858	875 2	3 9 Y	3	4 1	1
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-858					

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697									
TUBB, J.B. C		WELL #:	11	RRCID ->	144839	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2692 - 2906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14												
09	DLQ	G-10	32	-0-	32 B	18	26	2	6	9	Y	5
10	DLQ	G-10	61	-0-	61 B	79	55	2	6	9	Y	5
11	DLQ	G-10	98	-0-	98 B	177	92	2	6	9	Y	5
12	DLQ	G-10	96	-0-	96 B	273	90	2	6	9	Y	5
01		423 R	150	-0-	-273 B	-0-	146	2	4	9	Y	4
*02		497 R	497	-0-	-0- B	-0-	486	2	11	9	Y	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:	117	RRCID ->	146747	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2715 - 2880	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		118 R	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-
10		243 R	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-
11		293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-
12		224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-
01		265 R	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-
*02		423 R	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	287	RRCID ->	148163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2660 - 2878	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656												
09	DLQ	G-10	73	-0-	73 B	-610	51	2	22	9	Y	20
10	DLQ	G-10	119	-0-	119 B	-491	100	2	19	9	Y	17
11	DLQ	G-10	133	-0-	133 B	-358	116	2	17	9	Y	15
12		0 #	155	-0-	155 B	-203	130	2	25	9	Y	23
01		93 #	117	-0-	24 B	-179	92	2	25	9	Y	23
02		84 #	128	-0-	44 B	-135	118	2	10	9	Y	9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135												

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	121	RRCID ->	148230	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2581 - 2725	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	252	252	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	347	-0-	347 B	599	347	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	332	-0-	332 B	931	332	2			Y	-0-
12	DLQ	G-10	357	-0-	357 B	1288	357	2			Y	-0-
01		1697 R	409	-0-	-1288 B	-0-	409	2			Y	-0-
*02		484 R	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TUBB, J. B. C		WELL #:	1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -564 CANCELLED UNDERAGE -> -169												
09	DLQ	G-10	266	-0-	266 B	-298	260	2	6	9	Y	5
10	DLQ	G-10	558	-0-	558 B	260	552	2	6	9	Y	5
11	DLQ	G-10	931	-0-	931 B	1191	925	2	6	9	Y	5
12		2097 R	906	-0-	-1191 B	-0-	900	2	6	9	Y	5
01		713 R	713	-0-	-0- B	-0-	707	2	6	9	Y	5
*02		978 R	978	-0-	-0- B	-0-	971	2	7	9	Y	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697								
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:	62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03/01 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2661 CANCELLED UNDERAGE -> -418											
09	DLQ	G-10	566	-0-	566 B	-2095	563	2	3	9	Y
10	DLQ	G-10	669	-0-	669 B	-1426	665	2	4	9	Y
11	DLQ	G-10	1134	-0-	1134 B	-292	1130	2	4	9	Y
12		1449 R	1741	-0-	292 B	-0-	1735	2	6	9	Y
01		1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y
*02		2118 R	2118	-0-	-0- B	-0-	2090	2	28	9	Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -46											
09		1118 R	1164	-0-	46 B	-0-	1164	2			N
10		1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N
11		1112 R	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N
12		1043 R	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N
01		899 #	483	-0-	-416 B	-416	483	2			N
02		812 #	679	-0-	-133 B	-549	679	2			N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549											

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:	282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -191 CANCELLED UNDERAGE -> -563											
09	DLQ	G-10	67	-0-	67 B	-124	67	2			Y
10	DLQ	G-10	77	-0-	77 B	-47	77	2			Y
11	DLQ	G-10	81	-0-	81 B	34	81	2			Y
12		220 R	186	-0-	-34 B	-0-	186	2			Y
01		201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y
*02		149 R	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:	33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156											
09		60 #	54	-0-	-6 B	-162	54	2			N
10		135 R	297	-0-	162 B	-0-	297	2			N
11		441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N
12		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N
01		259 R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N
*02		75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//	786697											
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:	45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:	8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 - 2929			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173														
09		731 R	904	-0-	173 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
10		867 R	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			-0-
11		848 R	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
12		861 R	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01		744 #	561	-0-	-183 B	-183	561	2		N	-0-			-0-
02		672 #	72	-0-	-600 B	-783	72	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783														

TUBB, J. B. C		WELL #:	9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2629														
09		30 #	32	-0-	2 B	-2627	26	2	6 9	N	5	5 1		1
10		31 #	61	-0-	30 B	-2597	55	2	6 9	N	5	5 1		1
11		30 #	98	-0-	68 B	-2529	92	2	6 9	N	5	3 1		3
12		31 #	96	-0-	65 B	-2464	90	2	6 9	N	5	6 1		2
01		62 #	77	-0-	15 B	-2449	71	2	6 9	N	5	5 1		2
02		84 #	104	-0-	20 B	-2429	97	2	7 9	N	6	8 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429														

TUBB, J. B. C		WELL #:	12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79														
09	DLQ	G-10	26	-0-	26 B	-53	26	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12		184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01		71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
*02		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:	8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -312														
09		780 #	1006	-0-	226 B	-86	1006	2		N	-0-			-0-
10		866 R	952	-0-	86 B	-0-	952	2		N	-0-			-0-
11		910 R	910	-0-	-0- B	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12		890 R	890	-0-	-0- B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
01		806 #	488	-0-	-318 B	-318	488	2		N	-0-			-0-
02		728 #	630	-0-	-98 B	-416	630	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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			
		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-777											
		09	DLQ	G-10	113	-0-	113	B	-664	113	2	Y	-0-		-0-			
		10	DLQ	G-10	133	-0-	133	B	-531	133	2	Y	-0-		-0-			
		11	DLQ	G-10	226	-0-	226	B	-305	226	2	Y	-0-		-0-			
		12		42 R	347	-0-	305	B	-0-	347	2	Y	-0-		-0-			
		01		211 R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	Y	-0-		-0-			
		*02		568 R	568	-0-	-0-	B	-0-	500	2	68	9	Y	62	17	1	45
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
		09	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		10	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		11	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		12	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		01	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		02	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-97	CANCELLED UNDERAGE	->	-42					
		09	11 #	-0-	-0-		-11	B	-108			N	-0-		-0-
		10	9 #	-0-	-0-		-9	B	-117			N	-0-		-0-
		11	2 #	-0-	-0-		-2	B	-119			N	-0-		-0-
		12	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-119			N	-0-		-0-
		01	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-119			N	-0-		-0-
		02	0 #	-0-	-0-		-0-	B	-119			N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-22	CANCELLED UNDERAGE	->	-97					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-779	CANCELLED UNDERAGE	->	-344					
		09	930 #	1036	-0-		106	B	-673	1036	2	N	-0-		-0-
		10	930 #	1012	-0-		82	B	-591	1012	2	N	-0-		-0-
		11	960 #	997	-0-		37	B	-554	997	2	N	-0-		-0-
		12	992 #	994	-0-		2	B	-552	994	2	N	-0-		-0-
		01	992 #	606	-0-		-386	B	-938	606	2	N	-0-		-0-
		02	896 #	799	-0-		-97	B	-1035	799	2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-483	CANCELLED UNDERAGE	->	-552					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-954	CANCELLED UNDERAGE	->	-644					
		09	960 #	1030	-0-		70	B	-884	1030	2	N	-0-		-0-
		10	930 #	998	-0-		68	B	-816	998	2	N	-0-		-0-
		11	990 #	988	-0-		-2	B	-818	988	2	N	-0-		-0-
		12	1023 #	956	-0-		-67	B	-885	956	2	N	-0-		-0-
		01	1023 #	544	-0-		-479	B	-1364	544	2	N	-0-		-0-
		02	924 #	716	-0-		-208	B	-1572	716	2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-756	CANCELLED UNDERAGE	->	-816					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681												
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED UNDERAGE ->		-530				
09	600 #	434	-0-	-166 B	-556	434	2		Y	-0-		-0-
10	620 #	340	-0-	-280 B	-836	340	2		Y	-0-		-0-
11	600 #	189	-0-	-411 B	-1247	189	2		Y	-0-		-0-
12	620 #	652	-0-	32 B	-1215	652	2		Y	-0-		-0-
01	558 #	588	-0-	30 B	-1185	588	2		Y	-0-		-0-
02	392 #	560	-0-	168 B	-1017	560	2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-857	CANCELLED UNDERAGE ->		-160				

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773												
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	417 R	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
10	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402	3		Y	-0-		-0-
11	390 #	391	-0-	1 B	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
12	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
01	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		Y	-0-		-0-
*02	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

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 #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -59 CANCELLED UNDERAGE -> -331												
09		660 #	656	-0-	-4 B	-63	656	2		Y	-0-	-0-
10		682 #	693	-0-	11 B	-52	693	2		Y	-0-	-0-
11		660 #	664	-0-	4 B	-48	664	2		Y	-0-	-0-
12		682 #	674	-0-	-8 B	-56	674	2		Y	-0-	-0-
01		682 #	672	-0-	-10 B	-66	672	2		Y	-0-	-0-
02		616 #	607	-0-	-9 B	-75	607	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -44												
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088 CANCELLED UNDERAGE -> -5147												
09		T. A.	510	-0-	510 B	-1578	510	2		Y	-0-	-0-
10		T. A.	385	-0-	385 B	-1193	385	2		Y	-0-	-0-
11		0 #	61	-0-	61 B	-1132	61	2		Y	-0-	-0-
12		527 #	377	-0-	-150 B	-1282	377	2		Y	-0-	-0-
01		527 #	30	-0-	-497 B	-1779	30	2		Y	-0-	-0-
02		476 #	5	-0-	-471 B	-2250	5	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1118 CANCELLED UNDERAGE -> -1132												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1033 CANCELLED UNDERAGE -> -1207												
09		60 #	-0-	-0-	-60 B	-1093				N	-0-	-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-1155				N	-0-	-0-
11		9 #	88	-0-	79 B	-1076	88	2		N	-0-	-0-
12		0 #	691	-0-	691 B	-385	691	2		N	-0-	-0-
01		296 R	681	-0-	385 B	-0-	681	2		N	-0-	-0-
*02		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -291 CANCELLED UNDERAGE -> -273												
09		660 #	609	-0-	-51 B	-342	566	3	15	4	Y	25 23 0 3
							28	9				
10		651 #	649	-0-	-2 B	-344	621	3	28	9	Y	25 25 0 3
11		660 #	739	-0-	79 B	-265	711	3	28	9	Y	25 27 0 1
12		682 #	779	-0-	97 B	-168	742	3	11	4	Y	24 24 0 1
							26	9				
01		682 #	790	-0-	108 B	-60	761	3	29	9	Y	26 26 0 1
*02		718 R	778	-0-	60 B	-0-	750	3	28	9	Y	25 25 0 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -240 CANCELLED UNDERAGE -> -970												
09		660 #	481	-0-	-179 B	-419	471	2	10	4	Y	-0- 2 1 1
10		682 #	455	-0-	-227 B	-646	455	2			Y	-0- 1 1 -0-
11		630 #	425	-0-	-205 B	-851	413	2	12	9	Y	11 7 1 4
12		651 #	444	-0-	-207 B	-1058	414	2	30	9	Y	27 23 1 8
							26	9				
01		651 #	371	-0-	-280 B	-1338	347	2	24	9	Y	22 17 1 13
02		448 #	365	-0-	-83 B	-1421	323	2	42	9	Y	38 39 1 12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1181 CANCELLED UNDERAGE -> -240												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 R	150	-0-	-0-	B	-0-		121 2	4 4	Y	23 25 1 11
								25 9			
10	162 R	162	-0-	-0-	B	-0-		130 2	32 9	Y	29 32 1 8
11	257 R	257	-0-	-0-	B	-0-		228 2	29 9	Y	26 22 1 12
12	267 R	267	-0-	-0-	B	-0-		246 2	21 9	Y	19 23 1 8
01	213 R	213	-0-	-0-	B	-0-		190 2	23 9	Y	21 17 1 12
*02	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-		154 2	32 9	Y	29 31 1 10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-355								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-355				Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-355			

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2288								
09	DLQ G-10	53	-0-	53	B	-2235	53 3			Y	-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-2194	41 3			Y	-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-2153	41 3			Y	-0-
12	0 #	40	-0-	40	B	-2113	40 3			Y	-0-
01	62 #	39	-0-	23	B	-2136	39 3			Y	-0-
02	56 #	36	-0-	20	B	-2156	36 3			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-43			CANCELLED UNDERAGE ->		-2113			

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	478 R	478	-0-	-0-		-0-	478 2			Y	-0-
10	621 R	621	-0-	-0-		-0-	621 2			Y	-0-
11	527 R	527	-0-	-0-		-0-	527 2			Y	-0-
*12	571 R	571	-0-	-0-		-0-	571 2			Y	-0-
*01	413 R	413	-0-	-0-		-0-	413 2			Y	-0-
*02	575 R	575	-0-	-0-		-0-	575 2			Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O								AMT	AMT	AMT	AMT		
								CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 -	3481
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3203 -	3432
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2916 -	3395
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1389K	RRCID ->	127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2875 -	3378
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1004	RRCID ->	148486	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2974 -	3144
09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	-0-		335	2			-0-	-0-
10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	-0-		914	2			-0-	-0-
11	900 #	812	-0-	-88	-0-	-0-		812	2			-0-	-0-
12	806 #	729	-0-	-77	-0-	-0-		729	2			-0-	-0-
*01	962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-		962	2			-0-	-0-
02	812 #	768	-0-	-44	-0-	-0-		768	2			-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		104	RRCID ->	148488	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	2932 -	3120
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1477	2			-0-	-0-
10	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	-0-		2319	2			-0-	-0-
11	2190 #	1909	-0-	-281	-0-	-0-		1909	2			-0-	-0-
12	2077 #	1662	-0-	-415	-0-	-0-		1662	2			-0-	-0-
*01	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	-0-		2419	2	17	9	15	1
*02	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	-0-		2472	2			-0-	1

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

09	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
10	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1530 #	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1581 #	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*01	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
*02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

*09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	Y	32	32	0			1
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	52	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
*01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	32	0			2
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	2			Y	-0-					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

09	2160 #	978	-0-	-1182	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1950 #	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	1520	-0-	-495	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*01	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*02	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		31	RRCID ->	055587	COMPL. DATE	09/25/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2974 - 3464
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		34	RRCID ->	074253	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	3515	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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
09	14B2 EXT	871	-0-	871	2636	871	2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2		Y	-0-		-0-
11	3510 R	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-		-0-
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	804	2		Y	-0-		-0-
01	868 #	577	-0-	-291	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	657	2		Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		36	RRCID ->	088379	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3003 - 3160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
10	T. A.	4813	-0-	4813	4813	4813	2		Y	-0-		31
11	T. A.	3945	-0-	3945	8758	3945	2		Y	-0-		31
12	12921 R	4163	-0-	-8758	-0-	4163	2		Y	-0-		31
*01	4805 #	2986	-0-	-1819	-0-	2986	2		Y	-0-		31
02	4340 #	3399	-0-	-941	-0-	3399	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-	19	
10	310 #	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-	19	
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	-0-	19	
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-	19	
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-	19	
*02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	112	1	443	2	Y	6	25	
						7	9						

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914													
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	-0-	
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-	
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	-0-	
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-	
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-	
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-	

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

EXTEX OPERATING COMPANY 257062													
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A													
09	958 R	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	Y	5	13	
10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	Y	9	22	
11	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	Y	8	30	
12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8	38	
01	589 #	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12	50	
*02	532 #	514	-0-	-18	-0-	514	3			Y	-0-	50	

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062									
BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 -	2778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1558 R	1558	-0-	-0-	1558 3			N	-0-	7 7		32
10		1333 #	415	-0-	-918	407 3		8 9	N	7			39
11		1110 #	-0-	-0-	-1110				N	-0-	39 1		-0-
12		1333 #	15	-0-	-1318	15 3			N	-0-			-0-
01		1333 #	-0-	-0-	-1333				N	-0-			-0-
*02		1204 #	-0-	-0-	-1204				N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710									
TUBB, J. B. "D" -A/C -2		WELL #:		2	RRCID ->	059161	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	N/A	
09	14B DENY		76	-0-	76	414	76 3		Y	-0-			10
10	14B DENY		69	-0-	69	483	69 3		Y	-0-			10
11	14B DENY		109	-0-	109	592	109 3		Y	-0-			10
12	740 R		148	-0-	-592	-0-	148 3		Y	-0-			10
01	14B DENY		139	-0-	139	139	139 3		Y	-0-			10
02	14B DENY		144	-0-	144	283	144 3		Y	-0-			10

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 -	4088
09	SWR 10		411	-0-	411	135101	366 3	45 9	Y	41	39 1		34
10	SWR 10		353	-0-	353	135454	320 3	33 9	Y	30	27 1		37
11	SWR 10		388	-0-	388	135842	356 3	32 9	Y	29	24 1		42
12	SWR 10		445	-0-	445	136287	402 3	43 9	Y	39	37 1		44
01	SWR 10		440	-0-	440	136727	406 3	34 9	Y	31	23 1		52
02	SWR 10		445	-0-	445	137172	399 3	46 9	Y	42	46 1		48

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #:		4	RRCID ->	076781	COMPL. DATE	04/07/1978	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	2914 -	3098
09	14B DENY		98	-0-	98	727	98 3		Y	-0-			7
10	14B DENY		136	-0-	136	863	136 3		Y	-0-			7
11	14B DENY		161	-0-	161	1024	161 3		Y	-0-			7
12	1204 R		180	-0-	-1024	-0-	180 3		Y	-0-			7
01	14B DENY		165	-0-	165	165	165 3		Y	-0-			7
02	14B DENY		192	-0-	192	357	192 3		Y	-0-			7

MARTIN, JIMMY INC		WELL #:		530596	RRCID ->	240091	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2656 -	2730
09	384 R		384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
10	922 R		922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
11	957 R		957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	938 R		938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
01	859 R		859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*02	859 R		859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.		WELL #:		569339	RRCID ->	113070	COMPL. DATE	09/25/1984	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2668 -	3440
09	226 R		226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
10	226 R		226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
11	225 R		225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
12	248 #		233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
01	248 #		215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
02	224 #		201	-0-	-23	-0-	201 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697											
TUBB, J. B. A/C #1				WELL #:	53	RRCID ->	056121	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	DLQ	G-10	336	-0-	336	619	333	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	DLQ	G-10	566	-0-	566	1185	565	2	1	9	Y	1	1	1	1
12	DLQ	G-10	870	-0-	870	2055	867	2	3	9	Y	3	3	1	1
01		2584 R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1	1
*02		652 R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1	6

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	3K	RRCID ->	059871	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3054 -	4046	
09	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	21	2	13	9	Y	12	12	1	5
10	DLQ	G-10	56	-0-	56	90	28	2	28	9	Y	25	19	1	11
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	55	35	1	31
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	30	46	1	15
01		90 R	-0-	-0-	-90	-0-	41	2	41	9	Y	41	41	1	15
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-	1	2	15	9	Y	1	15	1	1

TUBB, J. B. "C" A/C 2				WELL #:	4	RRCID ->	062106	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3040 -	3299	
09	DLQ	G-10	802	-0-	802	802	793	2	9	9	Y	8	8	1	4
10	DLQ	G-10	806	-0-	806	1608	789	2	17	9	Y	15	12	1	7
11	DLQ	G-10	835	-0-	835	2443	796	2	39	9	Y	35	22	1	20
12	DLQ	G-10	808	-0-	808	3251	784	2	24	9	Y	22	29	1	13
01		3746 R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1	13
02		784 #	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1	4

TUBB, J. B. 'B' A/C 2				WELL #:	5 C	RRCID ->	062673	COMPL. DATE	06/26/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	2529	2477	2	52	9	Y	47	45	1	20
10	DLQ	G-10	2560	-0-	2560	5089	2458	2	102	9	Y	93	73	1	40
11	DLQ	G-10	2948	-0-	2948	8037	2719	2	229	9	Y	208	132	1	116
12	DLQ	G-10	2875	-0-	2875	10912	2750	2	125	9	Y	114	173	1	57
01		13233 R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1	58
02		2576 #	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1	4

TUBB, J. B. "C"				WELL #:	13 U	RRCID ->	069026	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	4739	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	DLQ	G-10	473	-0-	473	473	470	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	DLQ	G-10	558	-0-	558	1031	554	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	DLQ	G-10	946	-0-	946	1977	942	2	4	9	Y	4	2	1	3
12	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	3429	1446	2	6	9	Y	5	6	1	2
01		4314 R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	1	2
*02		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	1	11

TUBB, J B A/C 1				WELL #:	64	RRCID ->	199728	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	2835 -	3333	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
09	DLQ	G-10	527	-0-	527	527	521	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1637	1104	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	3493	1850	2	6	9	Y	5	3	1	3
12	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	5298	1799	2	6	9	Y	5	6	1	2
01		6718 R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1	2
*02		1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1783	2	35	9	Y	32	22	1	12
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TUBB, J. B.															
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384															
09	1637	R	1637	-0-	-0-	-0-	1583	2	54	9	Y	49	49	1	22
10	1742	R	1742	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56	1	14
11	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44	1	24
12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	1	14
01	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	1	24
*02	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	62	1	19
TUBB, J.B. "B"															
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262															
09	750	#	644	-0-	-106	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
10	713	#	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-			-0-
11	630	#	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
12	651	#	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
02	588	#	523	-0-	-65	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "A"															
WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401															
09	668	R	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	Y	26	32	1	14
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	808	2	35	9	Y	32	37	1	9
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	Y	28	24	1	13
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1	8
01	682	#	505	-0-	-177	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1	12
02	616	#	520	-0-	-96	-0-	487	2	33	9	Y	30	32	1	10
TUBB, J. B. "A" TR. B															
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123															
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681														
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	90 #	79	-0-	-11	-0-	50	2	1	4	Y	25	26	1	12
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	28	9							
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	61	2	32	9	Y	29	33	1	8
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	56	2	29	9	Y	26	22	1	12
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1	8
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1	12
						81	2	32	9	Y	29	31	1	10
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683														
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A														
09	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			-0-
10	744 #	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
11	720 #	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
12	744 #	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
01	651 #	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
02	588 #	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8			157
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	370	2	10	9	Y	9			166
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11			177
12	434 #	398	-0-	-36	-0-	389	2	9	9	Y	8			185
01	434 #	408	-0-	-26	-0-	399	2	9	9	Y	8			193
02	392 #	365	-0-	-27	-0-	358	2	7	9	Y	6			199
BARNESLEY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			54
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2			56
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	50	1	8
12	403 #	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	Y	1			9
01	372 #	354	-0-	-18	-0-	351	2	3	9	Y	3			12
02	364 #	320	-0-	-44	-0-	318	2	2	9	Y	2			14
BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2			121
10	403 #	328	-0-	-75	-0-	325	2	3	9	Y	3			124
11	390 #	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	115	1	11
12	403 #	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3			14
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4			18
02	364 #	322	-0-	-42	-0-	318	2	4	9	Y	4			22
SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774														
09	SWR 10	2582	-0-	2582	35170	1410	2	1172	9	Y	1065	1082	0	13
10	SWR 10	4597	-0-	4597	39767	2429	2	2168	9	Y	1971	1952	0	32
11	SWR 10	4715	-0-	4715	44482	4257	2	458	9	Y	416	444	0	4
12	SWR 10	2666	-0-	2666	47148	2064	2	602	9	Y	547	546	0	5
01	SWR 10	1952	-0-	1952	49100	1206	2	746	9	Y	678	674	0	9
02	SWR 10	2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	470	0	4

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592				
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
09	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
*02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		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-

WADDELL TR I		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	3251 R	3251	-0-	-0-	-0-		3251 2			N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144				
09	2070 #	1660	-0-	-410	-0-		1660 2			N	-0-			-0-
10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-		2202 2			N	-0-			-0-
11	2070 #	1907	-0-	-163	-0-		1907 2			N	-0-			-0-
*12	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-		2158 2			N	-0-			-0-
01	2139 #	1457	-0-	-682	-0-		1457 2			N	-0-			-0-
02	1932 #	1892	-0-	-40	-0-		1892 2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR I												
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	-0-
10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-	-0-
11	630 #	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-	-0-
12	589 #	359	-0-	-230	-0-	359	2			Y	-0-	-0-
01	589 #	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-	-0-
02	448 #	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A												
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	-0-
10	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-	-0-
11	780 #	161	-0-	-619	-0-	161	2			Y	-0-	-0-
12	806 #	50	-0-	-756	-0-	46	2	4	9	Y	4	-0-
01	806 #	649	-0-	-157	-0-	624	2	25	9	Y	23	1
*02	897 R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1	2

CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
09	359 R	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	Y	-0-	-0-
10	421 R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	Y	-0-	-0-
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-	-0-
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-	-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-	-0-
*02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	243	2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	35	1	114	2	Y	56	235
						62	9					
10	663 R	663	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	Y	264	342
						290	9				1	157
11	494 R	494	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	Y	169	160
						186	9				1	166
12	248 #	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22	188
						24	9					
01	248 #	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8	196
						9	9					
*02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	66	262
						73	9					

MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	-0-
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	-0-

TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//	80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC			786697											
TUBB, J. B. -B-			WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2718	-	4472				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	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						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

TUBB, J. B. C			WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 3050	-	4626				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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				
09	DLQ G-10	389	-0-	389	389	379	2	10	9	Y	9	8	1	7
10	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2473	2076	2	8	9	Y	7	7	1	7
11	DLQ G-10	3093	-0-	3093	5566	3085	2	8	9	Y	7	4	1	10
12	DLQ G-10	3505	-0-	3505	9071	3497	2	8	9	Y	7	9	1	8
01	10896 R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1	9
02	2884 #	509	-0-	-2375	-0-	396	2	113	9	Y	103	70	1	42

TUBB, J. B. C			WELL #: 18	RRCID -> 146748	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3095	-	4676				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

TUBB, J. B. A/C 1			WELL #: 204	RRCID -> 147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4240	-	4605			
09	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	81	55	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	173	92	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	263	90	2			Y	-0-			-0-
01	334 R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
*02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	2	1	6

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697		WELL #: 262 L		RRCID -> 148435		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 182736		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3061 - 4486				
09	T. A.	68	-0-	68	234	68	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	14	-0-	14	248	14	2			Y	-0-			-0-
11	248 R	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4194 - 4556				
09	DLQ G-10	136	-0-	136	136	130	2	6	9	Y	5	5	1	1
10	DLQ G-10	282	-0-	282	418	276	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	DLQ G-10	468	-0-	468	886	462	2	6	9	Y	5	3	1	3
12	DLQ G-10	456	-0-	456	1342	450	2	6	9	Y	5	6	1	2
01	1702 R	360	-0-	-1342	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1	2
02	448 #	95	-0-	-353	-0-	88	2	7	9	Y	6	8	1	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY)		80473 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 592		RRCID -> 183024		COMPL. DATE 05/15/1999		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5054 - 5450		
09	7526 R	7526	-0-	-0-	-0-	6665	2	861	9	N	783	782	0	22
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	660	667	0	15
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	477	484	0	8
*12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	131	2	604	9	N	549	551	0	6
*01	9149 R	9149	-0-	-0-	-0-	8497	2	652	9	N	593	592	0	7
*02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	66	2	596	9	N	542	539	0	10

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS)		80473 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 9		RRCID -> 224883		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5057 - 5388		
09	2968 R	2968	-0-	-0-	-0-	1878	2	1090	9	Y	991	986	0	69
10	3813 #	2826	-0-	-987	-0-	1910	2	916	9	Y	833	841	0	61
11	2236	1958	-0-	-278	-0-	1334	2	624	9	Y	567	562	0	66
12	3276	2506	-0-	-770	-0-	1718	2	788	9	Y	716	705	0	77
*01	2328	2024	-0-	-304	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587	0	71
02	1568	903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454	0	52

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9	Y	3	2 1		1
11	DLQ G-10	39	-0-	39	39	38 2	1 9	Y	1	1 1		1
12	DLQ G-10	61	-0-	61	100	58 2	3 9	Y	3	3 1		1
01	DLQ G-10	37	-0-	37	137	35 2	2 9	Y	2	2 1		1
02	DLQ G-10	17	-0-	17	154	10 2	7 9	Y	6	7 1		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

09	DLQ G-10	105	-0-	105	184	57 2	48 9	Y	44	42 0		2
10	DLQ G-10	78	-0-	78	262	25 2	53 9	Y	48	47 0		3
11	368 N	106	-0-	-262	-0-	60 2	46 9	Y	42	43 0		2
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10 2	32 9	Y	29	28 0		3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	25	26 0		2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	21	22 0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-			-0-
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-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 #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395					
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 375		RRCID -> 157164		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410					
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561					
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1029		RRCID -> 157168		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468					
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 290		RRCID -> 161950		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 718		RRCID -> 161953		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1501		RRCID -> 215533		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624								
09	DLQ	G-10	758	-0-	758	3839	758	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	676	-0-	676	4515	676	2		Y	-0-					-0-
11		3000 N	607	-0-	-2393	2122	607	2		Y	-0-					-0-
*12		2511 N	389	-0-	-2122	-0-	389	2		Y	-0-					-0-
01		682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2		Y	-0-					-0-
02		560 N	328	-0-	-232	-0-	328	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 334		RRCID -> 215538		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432								
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					-0-
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-					-0-
*01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					-0-
02		784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2		N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 647		RRCID -> 215643		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404								
09	DLQ	G-10	690	-0-	690	3419	690	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	703	-0-	703	4122	703	2		Y	-0-					-0-
11		3000 N	679	-0-	-2321	1801	679	2		Y	-0-					-0-
*12		2397 N	596	-0-	-1801	-0-	596	2		Y	-0-					-0-
01		713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2		Y	-0-					-0-
02		644 N	595	-0-	-49	-0-	595	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1235		RRCID -> 215664		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1953		RRCID -> 220335		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658								
09	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	7293	1429	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	8772	1479	2		Y	-0-					-0-
11		3000 N	1455	-0-	-1545	7227	1455	2		Y	-0-					-0-
*12		3100 N	1505	-0-	-1595	5632	1505	2		Y	-0-					-0-
*01		3100 N	1559	-0-	-1541	4091	1559	2		Y	-0-					-0-
*02		2800 N	1368	-0-	-1432	2659	1368	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 222836		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424								
09	DLQ	G-10	856	-0-	856	4397	856	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	890	-0-	890	5287	890	2		Y	-0-					-0-
11		3000 N	864	-0-	-2136	3151	864	2		Y	-0-					-0-
*12		3100 N	884	-0-	-2216	935	884	2		Y	-0-					-0-
*01		1828 N	893	-0-	-935	-0-	893	2		Y	-0-					-0-
*02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-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 #: 1131		RRCID -> 222849		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
*12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
01	930 N	876	-0-	-54	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 145		RRCID -> 222874		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 115		RRCID -> 222880		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456				
09	SWR 10	1236	-0-	1236	23104	993 2	243 9	N	221	221 0		12
10	SWR 10	601	-0-	601	23705	330 2	271 9	N	246	242 0		16
11	SWR 10	1299	-0-	1299	25004	932 2	367 9	N	334	333 0		17
12	SWR 10	842	-0-	842	25846	590 2	252 9	N	229	222 0		24
01	SWR 10	670	-0-	670	26516	535 2	135 9	N	123	138 0		9
02	SWR 10	597	-0-	597	27113	483 2	114 9	N	104	107 0		6

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1554		RRCID -> 223880		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 97		RRCID -> 227384		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 1036		RRCID -> 227387		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658				
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			-0-
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1025		RRCID -> 228816		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550				
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	717 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 120		RRCID -> 238249		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-			-0-
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1433		RRCID -> 242153		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 1058		RRCID -> 242192		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415				
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2	Y	-0-			-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	Y	-0-			-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760 2	Y	-0-			-0-
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-			-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779 2	Y	-0-			-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 849		RRCID -> 244883		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510				
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-			-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403 2	N	-0-			-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #: 494		RRCID -> 245581		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692				
09	DLQ	G-10	2686	-0-	2686	14464	2686 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	17249	2785 2	Y	-0-			-0-
11	20257	X	3008	-0-	-17249	-0-	3008 2	Y	-0-			-0-
*12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901 2	Y	-0-			-0-
*02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 715		RRCID -> 248876		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526				
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
LEA, P. J.		WELL #:		48	RRCID ->	152001	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2434 - 2514					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2386 - 2521					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2366 - 2496					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2392 - 3575					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
LEA, P.J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
09	14B2	EXT	658	-0-	658	2484	658	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	628	-0-	628	3112	628	2		N	-0-					-0-
11	3650	X	538	-0-	-3112	-0-	538	2		N	-0-					-0-
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-					-0-
01	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	2		N	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2		N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
09	14B2	EXT	143	-0-	143	827	143	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	163	-0-	163	990	163	2		N	-0-					-0-
11	1304	X	314	-0-	-990	-0-	314	2		N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2		N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
09	14B2	EXT	317	-0-	317	887	317	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	273	-0-	273	1160	273	2		N	-0-					-0-
11	1384	X	224	-0-	-1160	-0-	224	2		N	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732				
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
09	14B2 EXT	475	-0-	475	2071	475 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	418	-0-	418	2489	418 2		N	-0-			-0-
11	2848 X	359	-0-	-2489	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	868 X	352	-0-	-516	-0-	352 2		N	-0-			-0-
01	744 X	271	-0-	-473	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286 2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610				
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-

LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730				
09	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
09	14B2 EXT	431	-0-	431	852	431	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	356	-0-	356	1208	356	2			N	-0-					-0-
11	1477 X	269	-0-	-1208	-208	269	2			N	-0-					-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
09	14B2 EXT	567	-0-	567	988	567	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	575	-0-	575	1563	575	2			N	-0-					-0-
11	2056 X	493	-0-	-1563	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #:		8	RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	2736 - 2870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	-0-		-0-
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01		279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		N	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 2		N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700
09	14B2 EXT	624	-0-	624	1650	624 2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	466	-0-	466	2116	466 2			N	-0-		-0-
11	2475 X	359	-0-	-2116	-0-	359 2			N	-0-		-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2			N	-0-		-0-
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271 2			N	-0-		-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309 2			N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2			N	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	210 N	10	-0-	-200	-0-	10 2			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.		WELL #:		173206	RRCID ->	208524	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2854 - 3060
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022												

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		WELL #:		80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC				786697								
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			Y	-0-		-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66 2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	137	71 2			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	316	179 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	358	-0-	358	674	358 2			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR A		WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741			
M	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
09	DLQ G-10	3451	-0-	3451	14176	2974	2	477	9	Y	434	27
10	DLQ G-10	3529	-0-	3529	17705	3529	2			Y	-0-	27
11	21757 X	4052	-0-	-17705	-0-	4049	2	3	9	Y	3	30
*12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3927	2	7	9	Y	6	36
*01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-	30
*02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3317	2	292	9	Y	265	19

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623			
M	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
09	2678 N	571	-0-	-2107	-0-	571	3			Y	-0-	3
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-	3
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-	3
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-	3
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-	3
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-	3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
TUNSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 195330		COMPL. DATE 04/09/2012			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460			
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WINTER 5-20		WELL #: 1		RRCID -> 173437		COMPL. DATE 06/08/1999			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641			
M	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
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	28	2	25	9	Y	23	10
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	Y	23	12
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23	8
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25	9
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	10
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	13

WINTER 7-20		WELL #: 2H		RRCID -> 185625		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300			
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-

PITTS ENERGY CO.		666430		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 6210 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-	24
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-	24
11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-	24
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-	24
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-	24
02	2996 X	2357	-0-	-639	-0-	2357	3			N	-0-	24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-		-0-	
10		2480 N	1654	-0-	-826	-0-	1654 3		N	-0-		-0-	
11		2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335 3		N	-0-		-0-	
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3		N	-0-		-0-	
01		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628 3		N	-0-		-0-	
02		1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209 3		N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF. N/A		
09		3000 N	3269	-0-	269	269	3269 3		N	-0-		-0-	
10		3100 N	2939	-0-	-161	108	2939 3		N	-0-		-0-	
11		900 N	653	-0-	-247	-0-	653 3		N	-0-		-0-	
12		2821 X	582	-0-	-2239	-0-	582 3		N	-0-		-0-	
01		2821 X	629	-0-	-2192	-0-	629 3		N	-0-		-0-	
02		2548 X	650	-0-	-1898	-0-	650 3		N	-0-		-0-	

RAYDEN		695567											
TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A		
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-	
11		390 N	200	-0-	-190	-0-	200 3		N	-0-		-0-	
12		372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
01		434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3		N	-0-		-0-	
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-	

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A		
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	539 3		N	-0-		-0-	
10		744 N	300	-0-	-444	-0-	300 3		N	-0-		-0-	
11		660 N	488	-0-	-172	-0-	488 3		N	-0-		-0-	
12		558 N	410	-0-	-148	-0-	410 3		N	-0-		-0-	
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-	
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440											
WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A			
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			-0-
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)		80481 590		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		666430													
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996			
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	570	3	46	9	Y	42	64	1	7
10	4650	X	2517	-0-	-2133	-0-	2406	3	111	9	Y	101	82	1	26
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6109	3	80	9	Y	73	84	1	15
12	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4311	3	85	9	Y	77	68	1	24
01	4650	X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1	26
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	74	85	1	15

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		61	RRCID ->	050576	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
COLGATE OPERATING, LLC		167327		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF.14268 - 14367	
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	
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		-0-			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 9977 - 14524	
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	125 0			-0-
10		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	348	345 0			3
							30 4						
11		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	2106 1	Y	4822	4722 0	21 1		82
							15 4						
12		23476 X	23476	-0-	-0-	-0-	3189 1	Y	5236	5117 0	177 1		24
							5760 9						
01		32028 X	32028	-0-	-0-	-0-	24119 3	Y	7190	7137 0			77
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				77

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11400 - 16960			
09		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	48	370 0	7 1		6
							53 9						
10		86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	658 1	Y	2342	2272 0	57 1		19
							2576 9						
11		77246 X	77246	-0-	-0-	-0-	6396 1	Y	4988	4887 0	34 1		86
							206 4						
12		67846 X	67846	-0-	-0-	-0-	11622 1	Y	2692	2673 0	93 1		12
							58 4						
01		77190 X	63945	-0-	-13245	-0-	61745 3	Y	2000	1991 0			21
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				21

TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11400 - 19034			
09		3000 N	17353	-0-	14353	14353	223 1	Y	806	643 0	121 1		100
							887 9						
10		3100 N	75540	-0-	72440	86793	501 1	Y	10539	10219 0	337 1		83
							11593 9						
11		3000 N	37351	-0-	34351	121144	2882 1	Y	4181	4089 0	106 1		69
							131 4						
12		3100 N	55610	-0-	52510	173654	9213 1	Y	3972	3967 0	55 1		19
							11 4						
01		226473 X	52819	-0-	-173654	-0-	50041 3	Y	2525	2517 0			27
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				27

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1643	2	1312	9	N	1193	911	1	1	8	1162
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1439	2	1729	9	N	1572	1645	1	1	8	1088
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1166	2	1574	9	N	1431	1796	1	1	8	722
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4	8	866
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568
*02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8			1021

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1192	2	760	9	N	691	742	1			402
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1163	2	883	9	N	803	887	1	3	8	315
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1238	2	898	9	N	816	675	1	2	8	454
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6	8	446
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	138	2	230	9	N	209	1	8			589

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8960	- 13048							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 9306	- 12460							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8874	- 12550							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9343 - 13185					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8870 - 13065					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
BULLHEAD 55-1-39																			
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
													M	PROD					BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-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																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29																			
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT																			
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24																			
WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24																			
WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID -> 273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8910 - 12960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID -> 273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 9291 - 13943
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 9461 - 13421
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 9464 - 14228
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9745 - 13466
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9081 - 15815
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	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										
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103	
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	

THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	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			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	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														
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336								
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 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-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975															
09		16440 X	16369	-0-	-71	-0-	14647	2	83	4	Y	1490	1488	0	5 8 22
10		17267 X	7471	-0-	-9796	-0-	6465	2	53	4	Y	866	872	0	5 8 11
11		16710 X	43	-0-	-16667	-0-	953	9							
12		17267 X	406	-0-	-16861	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16 8 -0-
01		17267 X	479	-0-	-16788	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15 8 5
02		15288 X	137	-0-	-15151	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6 8 4
							133	2	2	4	Y	2	5	1	1 8 -0-
							2	9							

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001															
09		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7401	2	602	9	Y	547	518	1	42 8 345
10		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15245	2	330	9	Y	300	290	1	5 8 350
*11		8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	8577	2	44	9	Y	40	40	8	350
*12		12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12863	2	48	9	Y	44	44	8	350
*01		12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	45	8	350
*02		14056 X	8050	-0-	-6006	-0-	8043	2	7	9	Y	6	6	8	350

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MONROE 34-210		WELL #: 2H		RRCID -> 280074		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	7500 X	2715	-0-	-4785	-0-	2176	2	539	9	Y	490	487	0	3	8	3
10	7750 X	3776	-0-	-3974	-0-	2962	2	814	9	Y	740	737	0	2	8	4
11	6990 X	5026	-0-	-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8	5
12	7223 X	5104	-0-	-2119	-0-	4159	2	945	9	Y	859	856	0	4	8	4
01	4991 X	3284	-0-	-1707	-0-	2544	2	740	9	Y	673	669	0	4	8	4
02	4480 X	4322	-0-	-158	-0-	3372	2	950	9	Y	864	849	0	12	8	7

THRESHER 55-1-5		WELL #: 1H		RRCID -> 281140		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436						
09	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	14588	3	221	4	N	3864	3762	0	41	8	519
10	17918 X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	38	8	504
11	17340 X	14692	-0-	-2648	-0-	11270	3	165	4	N	2961	2941	0	49	8	475
12	17918 X	17523	-0-	-395	-0-	13663	3	197	4	N	3330	3289	0	77	8	439
01	17918 X	15207	-0-	-2711	-0-	11469	3	187	4	N	3228	3120	0	49	8	498
02	16184 X	14476	-0-	-1708	-0-	11211	3	162	4	N	2821	2734	0	70	8	515

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #: 1H		RRCID -> 282464		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384						
09	14820 X	9947	-0-	-4873	-0-	7317	3	2630	9	N	2391	2241	0	150	8	-0-
10	12958 X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	150	8	-0-
11	12540 X	11032	-0-	-1508	-0-	8034	3	2998	9	N	2725	2593	0	132	8	-0-
12	12958 X	11731	-0-	-1227	-0-	9723	3	2008	9	N	1825	1757	0	68	8	-0-
01	11160 X	9616	-0-	-1544	-0-	7765	3	1851	9	N	1683	1626	0	57	8	-0-
02	10304 X	4996	-0-	-5308	-0-	3294	3	1702	9	N	1547	1386	0	161	8	-0-

MONROE 34-172		WELL #: 1H		RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010				TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783						
09	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482	2	2053	9	Y	1866	1752	1	1	8	290
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	5	8	163
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	14	8	345
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	435	2	2118	9	Y	1925	2081	1	16	8	173
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	413	2	2013	9	Y	1830	1860	1	18	8	125
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	380	2	1748	9	Y	1589	1492	1	11	8	211

THRESHER 54-1-13		WELL #: 1H		RRCID -> 284622		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566						
09	12600 X	8326	-0-	-4274	-0-	5514	3	2812	9	N	2556	2455	0	101	8	-0-
10	13020 X	9135	-0-	-3885	-0-	5426	3	3709	9	N	3372	3285	0	87	8	-0-
11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	9475	3	4869	9	N	4426	4369	0	57	8	-0-
12	12741 X	11201	-0-	-1540	-0-	5963	3	5238	9	N	4762	4740	0	22	8	-0-
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	12331	3	3465	9	N	3150	3135	0	15	8	-0-
02	13384 X	7718	-0-	-5666	-0-	4702	3	3016	9	N	2742	2688	0	54	8	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 285945		COMPL. DATE 02/26/2011				TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110						
09	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11422	-	14865
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1325	2	524	9	N	476	361	1	42 8 333
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	1670	2	525	9	N	477	556	1	14 8 240
11	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	2790	2	774	9	N	704	744	1	45 8 155
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	2745	2	802	9	N	729	557	1	47 8 280
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	2640	2	733	9	N	666	748	1	52 8 146
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2365	2	657	9	N	597	552	1	33 8 158

BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	11423	-	16029
09	9210 X	4723	-0-	-4487	-0-	3595	3	65	4	N	966	1115	1	9 8 179
10	8866 X	5293	-0-	-3573	-0-	4080	3	68	4	N	1041	913	1	13 8 294
11	6960 X	4661	-0-	-2299	-0-	3296	3	72	4	N	1175	1079	1	14 8 376
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	5371	3	61	4	N	830	888	1	19 8 299
01	5828 X	5394	-0-	-434	-0-	4143	3	71	4	N	1073	1055	1	16 8 301
02	4788 X	4016	-0-	-772	-0-	2952	3	61	4	N	912	941	1	16 8 256

OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	11319	-	14824
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1190	2	440	9	Y	400	398	0	2 8 2
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1264	2	510	9	Y	464	463	0	1 8 2
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1331	2	559	9	Y	508	506	0	2 8 2
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1421	2	493	9	Y	448	446	0	2 8 2
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1231	2	430	9	Y	391	388	0	3 8 2
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1269	2	538	9	Y	489	481	0	6 8 4

ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11345	-	15307
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	555	2	200	9	Y	182	180	0	2 8 1
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	592	2	320	9	Y	291	290	0	1 8 1
11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1508	2	515	9	Y	468	464	0	3 8 2
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1466	2	457	9	Y	415	412	0	3 8 2
01	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	925	2	418	9	Y	380	377	0	3 8 2
02	1792 N	1573	-0-	-219	-0-	1157	2	416	9	Y	378	370	0	7 8 3

APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8715 - 13095
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-

PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	10459	-	15159
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S201H		RRCID -> 289377		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416			
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		
09	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	1057	1 9929 3	Y	2182	2146 0	116		
						13	4 2400 9						
10	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1114	1 11111 3	Y	2099	2113 0	102		
						2309	9						
11	13320 X	13006	-0-	-314	-0-	1016	1 9746 3	Y	2040	2060 0	82		
						2244	9						
12	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	1108	1 10892 3	Y	2211	2172 0	121		
						2432	9						
01	14539 X	12585	-0-	-1954	-0-	1024	1 9333 3	Y	2025	2074 0	72		
						2228	9						
02	13132 X	10924	-0-	-2208	-0-	885	1 8044 3	Y	1814	1810 0	76		
						1995	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S202H		RRCID -> 289383		COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043			
09	11430 X	8914	-0-	-2516	-0-	856	1 6511 3	Y	1396	1373 0	74		
						11	4 1536 9						
10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	911	1 7789 3	Y	1403	1409 0	68		
						1543	9						
11	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	854	1 7263 3	Y	1246	1264 0	50		
						1371	9						
12	9207 X	8983	-0-	-224	-0-	886	1 6830 3	Y	1152	1139 0	63		
						1267	9						
01	10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	830	1 5991 3	Y	994	1021 0	36		
						1093	9						
02	9240 X	7189	-0-	-2051	-0-	727	1 5420 3	Y	947	943 0	40		
						1042	9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: S262H		RRCID -> 289390		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195			
09	7200 X	4555	-0-	-2645	-0-	716	1 2079 3	Y	1600	1553 0	137		
						1760	9						
10	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	829	1 5105 3	Y	1711	1719 0	129		
						1882	9						
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	759	1 4163 3	Y	1561	1550 0	140		
						1717	9						
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	789	1 3747 3	Y	1555	1568 0	127		
						1711	9						
01	7812 X	5305	-0-	-2507	-0-	773	1 2966 3	Y	1424	1445 0	106		
						1566	9						
02	7056 X	5061	-0-	-1995	-0-	655	1 2975 3	Y	1301	1277 0	130		
						1431	9						
CHAPARRAL 89		WELL #: S151H		RRCID -> 289816		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742			
09	8940 X	7525	-0-	-1415	-0-	670	1 6507 3	Y	316	320 0	40		
						348	9						
10	8525 X	5847	-0-	-2678	-0-	627	1 4771 3	Y	408	385 0	63		
						449	9						
11	8280 X	6403	-0-	-1877	-0-	603	1 5494 3	Y	278	314 0	27		
						306	9						
12	8556 X	7419	-0-	-1137	-0-	673	1 6211 3	Y	486	485 0	28		
						535	9						
01	8556 X	7181	-0-	-1375	-0-	641	1 5849 3	Y	628	591 0	65		
						691	9						
02	7028 X	6647	-0-	-381	-0-	569	1 5541 3	Y	488	504 0	49		
						537	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8568	- 13102					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #:		B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8904	- 16398		
09	117240 X	75532	-0-	-41708	-0-	158 1	63960 3	Y	10121	10470	0	102
						281 4	11133 9					
10	105105 X	105105	-0-	-0-	-0-	376 1	82554 3	Y	19630	19334	0	398
						582 4	21593 9					
11	117240 X	92407	-0-	-24833	-0-	323 1	70795 3	Y	18957	19073	0	282
						436 4	20853 9					
12	139243 X	139243	-0-	-0-	-0-	366 1	110115 3	Y	25853	25822	0	313
						324 4	28438 9					
01	121148 X	107969	-0-	-13179	-0-	1355 1	92303 3	Y	12775	12873	0	215
						258 4	14053 9					
*02	116333 X	116333	-0-	-0-	-0-	3044 1	98531 3	Y	13152	13081	0	286
						291 4	14467 9					

STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #:		B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF. 8851	- 16444		
09	0	238343	-0-	238343	301389	407 1	166137 3	Y	64600	64078	0	654
						739 4	71060 9					
10	444145 X	142756	-0-	-301389	-0-	428 1	103452 3	Y	34935	34880	0	709
						447 4	38429 9					
11	139020 X	126371	-0-	-12649	-0-	368 1	87806 3	Y	34337	34535	0	511
						426 4	37771 9					
12	265003 X	265003	-0-	-0-	-0-	651 1	196412 3	Y	61237	61006	0	742
						579 4	67361 9					
*01	235038 X	235038	-0-	-0-	-0-	2704 1	187054 3	Y	40689	40746	0	685
						522 4	44758 9					
*02	200360 X	200360	-0-	-0-	-0-	4763 1	156339 3	Y	35255	35173	0	767
						477 4	38781 9					

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7059	- 11825	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022												

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7236	- 11985	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022																	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	X	-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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022																	

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022																	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			383
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			383
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	859	724	1	518
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163	1	355
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			355

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

09	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-			N	110	109	0	1
10	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	135	135	0	1
11	6180 X	3943	-0-	-2237	-0-	134	1	N	142	139	0	4
						156	9					
12	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	513	1	N	205	206	0	3
						5	4					
*01	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	733	1	N	266	268	0	1
						6	4					
*02	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	402	1	N	182	182	0	1
						2	4					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

09	147510 X	140792	-0-	-6718	-0-	4923	1	N	7616	7361	0	248	8	92
						8378	9							
10	152427 X	138673	-0-	-13754	-0-	3783	1	N	7124	6928	0	182	8	106
						7836	9							
11	147510 X	137774	-0-	-9736	-0-	3770	1	N	6772	6581	0	182	8	115
						7449	9							
12	152427 X	132519	-0-	-19908	-0-	4522	1	N	6341	6192	0	156	8	108
						6975	9							
01	149792 X	123630	-0-	-26162	-0-	3592	1	N	5499	5489	0			118
						6049	9							
02	131152 X	109123	-0-	-22029	-0-	3057	1	N	4623	4628	0			113
						5085	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	114	1	N	384	388	0			3
						422	9							
10	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	368	1	N	569	568	0			4
						3	4							
11	7800 X	1085	-0-	-6715	-0-	27	1	N	312	308	0			8
						343	9							
12	8060 X	4529	-0-	-3531	-0-	148	1	N	160	166	0			2
						176	9							
*01	10788 X	4120	-0-	-6668	-0-	162	1	N	217	218	0			1
						239	9							
02	9744 X	1697	-0-	-8047	-0-	49	1	N	108	108	0			1
						119	9							

SANDBAR (BONE SPRING)																
CHEVRON U. S. A. INC.																
DR STATE WISE UNIT 1																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 148113																
WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	68670 X	40347	-0-	-28323	-0-	594	1	32968	2	Y	6148	6125	0			80
						22	4	6763	9							
07	56575 X	30873	-0-	-25702	-0-	421	1	25003	2	Y	4911	4933	0			54
						47	4	5402	9							
08	56575 X	37730	-0-	-18845	-0-	423	1	35172	2	Y	1758	1792	0			20
						201	4	1934	9							
09	49560 X	26993	-0-	-22567	-0-	337	1	24372	2	Y	1904	1872	0			52
						190	4	2094	9							
*10	47233 X	47233	-0-	-0-	-0-	496	1	41688	2	Y	4339	4328	0			63
						276	4	4773	9							
*11	42167 X	42167	-0-	-0-	-0-	438	1	37583	2	Y	3575	3594	0			44
						213	4	3933	9							
*12	38901 X	38901	-0-	-0-	-0-	389	1	34943	2	Y	3213	3214	0			43
						35	4	3534	9							
*01	53289 X	38340	-0-	-14949	-0-	438	1	34517	2	Y	3041	3047	0			37
						40	4	3345	9							
02	48132 X	33349	-0-	-14783	-0-	365	1	30252	2	Y	2458	2452	0			43
						28	4	2704	9							

HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305																
09	40810 X	40810	-0-	-0-	-0-	1234	1	35376	2	N	3810	3779	0			77
						9	4	4191	9							
10	40827 X	34954	-0-	-5873	-0-	1129	1	30294	2	N	3204	3229	0			52
						7	4	3524	9							
11	42889 X	42889	-0-	-0-	-0-	1397	1	37485	2	N	3634	3615	0			71
						10	4	3997	9							
12	45557 X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1	39341	2	N	4382	4374	0			79
						12	4	4820	9							
*01	42160 X	38448	-0-	-3712	-0-	1414	1	32159	2	N	4424	4395	0			108
						9	4	4866	9							
02	40012 X	39576	-0-	-436	-0-	1092	1	34496	2	N	3617	3643	0			82
						9	4	3979	9							

HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622																
09	48866 X	48866	-0-	-0-	-0-	1497	1	42845	2	N	4103	4073	0			83
						11	4	4513	9							
10	46004 X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0			59
						10	4	4035	9							
11	47041 X	47041	-0-	-0-	-0-	1498	1	40293	2	N	4764	4730	0			93
						10	4	5240	9							
12	50499 X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0			82
						9	4	4984	9							
*01	50499 X	28368	-0-	-22131	-0-	1028	1	23360	2	N	3611	3605	0			88
						8	4	3972	9							
02	45612 X	20378	-0-	-25234	-0-	533	1	16781	2	N	2784	2809	0			63
						2	4	3062	9							

HAY BLAKE 7/6																
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746																
09	41232 X	41232	-0-	-0-	-0-	1206	1	34554	2	N	4965	4927	0			101
						10	4	5462	9							
10	40424 X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0			77
						5	4	5231	9							
11	46250 X	46250	-0-	-0-	-0-	1470	1	39500	2	N	4790	4774	0			93
						11	4	5269	9							
12	124603 X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	N	5239	5237	0			95
						39	4	5763	9							
*01	42594 X	40133	-0-	-2461	-0-	1437	1	32666	2	N	5469	5431	0			133
						14	4	6016	9							
02	40208 X	33166	-0-	-7042	-0-	873	1	27531	2	N	4323	4358	0			98
						7	4	4755	9							

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
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
09	139770 X	127936	-0-	-11834	-0-	4440	1	114970	2	Y	7751	7468	0	279 8 93
						8526	9							
10	144429 X	125454	-0-	-18975	-0-	3400	1	114166	2	Y	7171	6950	0	207 8 107
						7888	9							
11	139770 X	120061	-0-	-19709	-0-	3284	1	110209	2	Y	5971	5780	0	197 8 101
						6568	9							
12	142414 X	122391	-0-	-20023	-0-	4151	1	111072	2	Y	6516	6330	0	177 8 110
						7168	9							
01	137640 X	120397	-0-	-17243	-0-	3485	1	110577	2	Y	5759	5745	0	124
						6335	9							
*02	119037 X	119037	-0-	-0-	-0-	3336	1	110228	2	Y	4975	4978	0	121
						5473	9							
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
09	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	1692	1	47847	2	N	6527	6498	0	86
						11	4	7180	9					
10	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0	81
						10	4	7902	9					
11	81602 X	81602	-0-	-0-	-0-	2677	1	70942	2	N	7236	7256	0	61
						23	4	7960	9					
12	38874 X	22551	-0-	-16323	-0-	699	1	19520	2	N	2114	2149	0	26
						7	4	2325	9					
*01	38874 X	15171	-0-	-23703	-0-	563	1	12636	2	N	1789	1798	0	17
						4	4	1968	9					
02	35112 X	7397	-0-	-27715	-0-	134	1	4235	2	N	2753	2742	0	28
						3028	9							
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
09	64764 X	64764	-0-	-0-	-0-	1965	1	55485	2	N	6636	6588	0	87
						14	4	7300	9					
10	55819 X	55819	-0-	-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0	87
						10	4	8467	9					
11	87773 X	87773	-0-	-0-	-0-	2939	1	77887	2	N	6294	6328	0	53
						24	4	6923	9					
12	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	1605	1	44798	2	N	4682	4678	0	57
						13	4	5150	9					
*01	38874 X	18751	-0-	-20123	-0-	686	1	15383	2	N	2434	2468	0	23
						5	4	2677	9					
*02	37782 X	37782	-0-	-0-	-0-	1003	1	31208	2	N	5058	5029	0	52
						7	4	5564	9					
HAY BLAKE 7/6														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468														
09	51930 X	44014	-0-	-7916	-0-	1251	1	35863	2	N	6266	6224	0	127
						7	4	6893	9					
10	50158 X	42789	-0-	-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0	89
						10	4	6113	9					
11	48540 X	37541	-0-	-10999	-0-	1143	1	30696	2	N	5176	5164	0	101
						8	4	5694	9					
12	50158 X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	N	5732	5729	0	104
						11	4	6305	9					
*01	47430 X	39361	-0-	-8069	-0-	1387	1	31596	2	N	5788	5751	0	141
						11	4	6367	9					
*02	44665 X	44665	-0-	-0-	-0-	1216	1	38534	2	N	4460	4500	0	101
						9	4	4906	9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	73575 X	73575	-0-	-0-	-0-	1094	1	60582	2	Y	10780	10820	0		47
						41	4	11858	9						
07	64381 X	64381	-0-	-0-	-0-	884	1	52442	2	Y	9959	9973	0		33
						100	4	10955	9						
08	63052 X	63052	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0		24
						300	4	9444	9						
09	50490 X	26901	-0-	-23589	-0-	269	1	19400	2	Y	6437	6436	0		25
						151	4	7081	9						
*10	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	541	1	45501	2	Y	9958	9959	0		24
						301	4	10954	9						
*11	75703 X	75703	-0-	-0-	-0-	750	1	64479	2	Y	9192	9187	0		29
						363	4	10111	9						
*12	82274 X	82274	-0-	-0-	-0-	793	1	70401	2	Y	10011	10010	0		30
						68	4	11012	9						
*01	74571 X	74571	-0-	-0-	-0-	814	1	63958	2	Y	8839	8844	0		25
						76	4	9723	9						
02	70420 X	66669	-0-	-3751	-0-	702	1	57902	2	Y	7284	7284	0		24
						53	4	8012	9						

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438															
*06	81605 X	81605	-0-	-0-	-0-	1224	1	67833	2	Y	11367	11407	0		50
						44	4	12504	9						
07	71524 X	71524	-0-	-0-	-0-	1004	1	59228	2	Y	10164	10181	0		33
						112	4	11180	9						
08	74942 X	74942	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0		30
						351	4	11671	9						
09	224448 X	224448	-0-	-0-	-0-	2312	1	166302	2	Y	49581	49415	0		196
						1295	4	54539	9						
*10	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	618	1	51728	2	Y	10657	10827	0		26
						342	4	11723	9						
*11	73663 X	73663	-0-	-0-	-0-	733	1	62956	2	Y	8744	8743	0		27
						356	4	9618	9						
*12	87543 X	87543	-0-	-0-	-0-	842	1	74833	2	Y	10724	10719	0		32
						72	4	11796	9						
*01	81087 X	81087	-0-	-0-	-0-	900	1	70916	2	Y	8351	8359	0		24
						85	4	9186	9						
02	135744 X	71752	-0-	-63992	-0-	767	1	63364	2	Y	6876	6876	0		23
						57	4	7564	9						

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712															
*06	54660 X	24750	-0-	-29910	-0-	311	1	17318	2	Y	6464	6530	0		28
						11	4	7110	9						
07	101301 X	101301	-0-	-0-	-0-	1191	1	70714	2	Y	26601	26542	0		87
						135	4	29261	9						
08	109743 X	109743	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25971	25986	0		72
						450	4	28568	9						
09	57300 X	38844	-0-	-18456	-0-	336	1	24154	2	Y	12878	12899	0		51
						188	4	14166	9						
*10	73478 X	73478	-0-	-0-	-0-	616	1	51467	2	Y	19141	19146	0		46
						340	4	21055	9						
*11	57300 X	54661	-0-	-2639	-0-	503	1	43165	2	Y	9773	9788	0		31
						243	4	10750	9						
*12	62094 X	62094	-0-	-0-	-0-	554	1	49314	2	Y	11070	11068	0		33
						49	4	12177	9						
*01	59210 X	54729	-0-	-4481	-0-	563	1	44396	2	Y	8833	8841	0		25
						54	4	9716	9						
02	73164 X	45840	-0-	-27324	-0-	453	1	37482	2	Y	7155	7155	0		24
						34	4	7871	9						

 SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	3229	-0-	3229	3229	12	1	678	2	Y	2304	2295	0	9
						5	4	2534	9					
*10	14B2 EXT	58263	-0-	58263	61492	467	1	39170	2	Y	16698	16667	0	40
						258	4	18368	9					
*11	DELQ PR	63643	-0-	63643	125135	565	1	48347	2	Y	13145	13144	0	41
						271	4	14460	9					
*12	193568 X	68433	-0-	-125135	-0-	595	1	52834	2	Y	13593	13594	0	40
						52	4	14952	9					
*01	75113 X	59593	-0-	-15520	-0-	590	1	46515	2	Y	11303	11311	0	32
						55	4	12433	9					
*02	58644 X	58644	-0-	-0-	-0-	548	1	45130	2	Y	11750	11742	0	39
						41	4	12925	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	22522	-0-	22522	22522	191	1	15780	2	N	5861	5828	0	33
						104	4	6447	9					
*11	14B2 EXT	106062	-0-	106062	128584	972	1	83390	2	N	19301	19266	0	68
						469	4	21231	9					
*12	257369 X	128785	-0-	-128584	-0-	1224	1	109063	2	N	16721	16721	0	68
						105	4	18393	9					
*01	105504 X	105504	-0-	-0-	-0-	1115	1	87833	2	N	14955	14961	0	62
						105	4	16451	9					
*02	104851 X	104851	-0-	-0-	-0-	1117	1	92174	2	N	10432	10451	0	43
						85	4	11475	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	40947	-0-	40947	40947	351	1	29630	2	N	9791	9735	0	56
						196	4	10770	9					
*11	14B2 EXT	130794	-0-	130794	171741	1148	1	98504	2	N	27807	27765	0	98
						554	4	30588	9					
*12	313550 X	141809	-0-	-171741	-0-	1284	1	114218	2	N	23816	23817	0	97
						109	4	26198	9					
*01	135775 X	135775	-0-	-0-	-0-	1407	1	110850	2	N	21262	21271	0	88
						130	4	23388	9					
*02	127230 X	127230	-0-	-0-	-0-	1290	1	106433	2	N	17645	17660	0	73
						97	4	19410	9					

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	8211	-0-	8211	8211	53	1	4557	2	N	3246	3228	0	18
						30	4	3571	9					
*11	14B2 EXT	77592	-0-	77592	85803	598	1	51395	2	N	23009	22946	0	81
						289	4	25310	9					
*12	180148 X	94345	-0-	-85803	-0-	783	1	69440	2	N	21868	21860	0	89
						67	4	24055	9					
*01	109619 X	109619	-0-	-0-	-0-	1092	1	85910	2	N	20468	20472	0	85
						102	4	22515	9					
*02	99212 X	99212	-0-	-0-	-0-	965	1	79749	2	N	16749	16765	0	69
						74	4	18424	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1031SB		RRCID -> 290718		COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	9727	-0-	9727	9727	71	1	5822	2	N	3450	3430	0		20
						39	4	3795	9						
*11	14B2 EXT	89926	-0-	89926	99653	795	1	68344	2	N	18548	18503	0		65
						384	4	20403	9						
*12	211084 X	111431	-0-	-99653	-0-	973	1	86788	2	N	21443	21421	0		87
						83	4	23587	9						
*01	113185 X	113185	-0-	-0-	-0-	1150	1	90492	2	N	19486	19492	0		81
						108	4	21435	9						
*02	110640 X	110640	-0-	-0-	-0-	1109	1	91486	2	N	16328	16341	0		68
						84	4	17961	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1041SB		RRCID -> 290721		COMPL. DATE 09/29/2021			TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	47955	-0-	47955	47955	346	1	28906	2	N	16828	16733	0		95
						192	4	18511	9						
*11	14B2 EXT	93797	-0-	93797	141752	830	1	71269	2	N	19360	19387	0		68
						402	4	21296	9						
*12	241613 X	99861	-0-	-141752	-0-	915	1	81255	2	N	16011	16014	0		65
						79	4	17612	9						
*01	113838 X	113838	-0-	-0-	-0-	1225	1	96511	2	N	14535	14540	0		60
						113	4	15989	9						
*02	97070 X	97070	-0-	-0-	-0-	1014	1	83652	2	N	11207	11221	0		46
						76	4	12328	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0025TB		RRCID -> 290811		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	32768	-0-	32768	32768	782	1	24569	2	N	6736	6681	0		55
						7	4	7410	9						
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290880		COMPL. DATE 03/21/2020			TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	59011	-0-	59011	59011	1462	1	46008	2	N	10484	10398	0		86
						9	4	11532	9						
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425						
09	SHUT IN	22279	-0-	22279	22279	585	1	16832	2	N	4417	4394	0		23
						3	4	4859	9						
10	SHUT IN	95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0		124
						17	4	21842	9						
11	180251 X	62073	-0-	-118178	-0-	1696	1	45615	2	N	13407	13453	0		78
						14	4	14748	9						
12	53475 X	51658	-0-	-1817	-0-	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0		68
						12	4	10096	9						
*01	144795 X	144795	-0-	-0-	-0-	4558	1	103611	2	N	33265	33167	0		166
						34	4	36592	9						
*02	153644 X	153644	-0-	-0-	-0-	3640	1	114304	2	N	32430	32391	0		205
						27	4	35673	9						

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. WAR ADMIRAL 18 FEE		//CONT.// //CONT.//	80544 500 153438	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//	153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:	3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250	-	12778	

09	DLQ G-10	9368	-0-	9368	19687	9146	3	9	4	Y	194	207	1	28
10	DLQ G-10	10920	-0-	10920	30607	10786	3	134	9	Y	122	126	1	24
11	DLQ G-10	10227	-0-	10227	40834	9993	3	234	9	Y	213	195	1	41
12	50931 X	10097	-0-	-40834	-0-	9894	3	7	4	Y	178	201	1	17
*01	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10002	3	11	4	Y	136	140	1	12
02	9856 X	9271	-0-	-585	-0-	9058	3	15	4	Y	180	161	1	30

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	-	11081	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	

09	56040 X	46128	-0-	-9912	-0-	41995	3	4133	9	Y	3757	3746	0	121
10	57505 X	45822	-0-	-11683	-0-	42345	3	3477	9	Y	3161	3152	0	114
11	48150 X	37846	-0-	-10304	-0-	34481	3	3365	9	Y	3059	3040	0	121
12	47926 X	41689	-0-	-6237	-0-	37912	3	3777	9	Y	3434	3412	0	136
01	47678 X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	138
02	DLQ G-10	35760	-0-	35760	35760	32418	3	3342	9	Y	3038	3036	0	128

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654	-	17300	

09	206880 X	190419	-0-	-16461	-0-	173279	3	197	4	Y	15403	15365	0	40
10	213776 X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	37	4	Y	13341	13319	0	27
11	206880 X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	3	4	Y	11444	11386	0	35
12	213776 X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	44	4	Y	10352	10314	0	30
01	204848 X	149817	-0-	-55031	-0-	139955	3	84	4	Y	8889	8830	0	37
02	DLQ G-10	119590	-0-	119590	119590	110284	3	1622	4	Y	6985	6946	0	34

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506	-	17231	

09	160050 X	156968	-0-	-3082	-0-	143549	3	164	4	Y	12050	12017	0	31
10	191611 X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	32	4	Y	11501	11475	0	23
11	185430 X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	2	4	Y	9913	9858	0	31
12	180079 X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	38	4	Y	9208	9172	0	27
01	176545 X	130733	-0-	-45812	-0-	121823	3	74	4	Y	8033	7977	0	34
02	DLQ G-10	107851	-0-	107851	107851	99496	3	1479	4	Y	6251	6216	0	31

SANDBAR (BONE SPRING)														
CIMAREX ENERGY CO.														
BURGOO KING 2 ZZ UNIT														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 153438														
WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		208500 X	155337	-0-	-53163	-0-	140482 14693	3 9	162	4	Y	13357	13322	0 24 8 35
10		215202 X	157023	-0-	-58179	-0-	143804 13187	3 9	32	4	Y	11988	11966	0 33 8 24
11		208260 X	145366	-0-	-62894	-0-	133904 11460	3 9	2	4	Y	10418	10363	0 47 8 32
12		183179 X	141353	-0-	-41826	-0-	130747 10568	3 9	38	4	Y	9607	9571	0 40 8 28
01		170562 X	130492	-0-	-40070	-0-	121078 9341	3 9	73	4	Y	8492	8435	0 49 8 36
02		DLQ G-10	105170	-0-	105170	105170	96198 7542	3 9	1430	4	Y	6856	6821	0 37 8 34
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J														
WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986														
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	206002	-0-	206002	206002	162934 42337	3 9	731	4	N	38488	38336	0 88 8 109
*10		0	235001	-0-	235001	441003	186368 47960	3 9	673	4	N	43600	43597	0 37 8 75
11		0	229965	-0-	229965	670968	186539 42978	3 9	448	4	N	39071	39083	0 63
12		0	217440	-0-	217440	888408	179500 37734	3 9	206	4	N	34304	34257	0 34 8 76
*01		1075308 X	186900	-0-	-888408	-0-	154989 31789	3 9	122	4	N	28899	28893	0 82
02		178920 X	NO RPT	-0-	-178920	-0-					N	NO RPT		82
COG OPERATING LLC														
BACKSWING STATE														
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050														
09		11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	8		136
10		13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	399 248	1 9	12697	3	Y	225	154	1 207
11		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	898 524	1 9	13024	3	Y	476	429	1 254
12		27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	1922 546	1 9	25140	3	Y	496	502	1 248
01		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	834 349	1 9	10668	3	Y	317	342	1 223
02		13496 X	6371	-0-	-7125	-0-	491 226	1 9	5654	3	Y	205	273	1 155
GLENN														
WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780														
09		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	60 1679	1 9	6340	3	Y	1526	881	1 1177
10		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	62 1469	1 9	4969	3	Y	1335	1178	1 1334
11		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	60 1451	1 9	4806	3	Y	1319	2350	1 303
12		7068 X	6840	-0-	-228	-0-	62 1954	1 9	4824	3	Y	1776	449	1 1630
*01		7068 X	5332	-0-	-1736	-0-	62 959	1 9	4311	3	Y	872	1809	1 693
*02		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	56 1224	1 9	3595	3	Y	1113	925	1 881

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER B UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688			
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	60 1	5228 3	N	550	464 1		613	
						605 9							
10	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	60 1	4956 3	N	515	473 1		655	
						567 9							
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	58 1	5121 3	N	520	450 1		725	
						572 9							
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	60 1	5606 3	N	525	926 1		324	
						578 9							
01	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	62 1	5863 3	N	501	462 1		363	
						551 9							
*02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	56 1	5564 3	N	461	199 1		625	
						507 9							
ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556			
09	300 X	12	-0-	-288	-0-	12 3		N	-0-			577	
10	310 X	45	-0-	-265	-0-	45 3		N	-0-			577	
11	300 X	49	-0-	-251	-0-	46 3	3 9	N	3			580	
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			580	
*01	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			580	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			580	
CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415			
09	23250 X	20159	-0-	-3091	-0-	1067 1	17768 3	Y	1204	1109 0		341	
						1324 9							
10	24025 X	20757	-0-	-3268	-0-	1138 1	18454 3	Y	1059	1164 0		236	
						1165 9							
11	23250 X	17965	-0-	-5285	-0-	939 1	15696 3	Y	1209	1188 0		257	
						1330 9							
12	24025 X	17141	-0-	-6884	-0-	1001 1	15135 3	Y	914	988 0		183	
						1005 9							
01	23963 X	18391	-0-	-5572	-0-	1020 1	16457 3	Y	831	861 0		153	
						914 9							
02	18816 X	14521	-0-	-4295	-0-	737 1	13014 3	Y	700	693 0		160	
						770 9							
WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925			
09	T. A.	4280	-0-	4280	11707	27 1	3417 3	Y	760	1004 1		357	
						836 9							
10	T. A.	1975	-0-	1975	13682	25 1	1468 3	Y	438	606 1		189	
						482 9							
11	15548 X	1866	-0-	-13682	-0-	24 1	1387 3	Y	414	444 1		159	
						455 9							
12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	44 1	2337 3	Y	615	563 1		211	
						677 9							
01	5704 X	3265	-0-	-2439	-0-	54 1	2420 3	Y	719	393 1		537	
						791 9							
02	2716 X	2373	-0-	-343	-0-	15 1	1956 3	Y	365	804 1		98	
						402 9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 603H		RRCID -> 277241	COMPL. DATE 03/29/2014	TOTAL DEPTH 7649	PERF. 7597 - 12320									
09	10830	X	6214	-0-	-4616	-0-	417 473	1 9	5324	3	Y	430	389	0		162
10	11191	X	6310	-0-	-4881	-0-	559 501	1 9	5250	3	Y	455	417	0		200
11	9360	X	4505	-0-	-4855	-0-	472 508	1 9	3525	3	Y	462	436	0		226
12	8742	X	7700	-0-	-1042	-0-	593 812	1 9	6295	3	Y	738	756	0		208
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	800 635	1 9	7272	3	Y	577	583	0		202
*02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	487 534	1 9	5752	3	Y	485	530	0		157
CAPTAIN CALL		WELL #: 405H		RRCID -> 277257	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 7699	PERF. 7966 - 12335									
09	13800	X	9801	-0-	-3999	-0-	508 843	1 9	8450	3	Y	766	661	0		217
10	14260	X	9993	-0-	-4267	-0-	535 780	1 9	8678	3	Y	709	768	0		158
11	13800	X	10471	-0-	-3329	-0-	533 1032	1 9	8906	3	Y	938	896	0		200
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	749 811	1 9	11326	3	Y	737	789	0		148
01	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	463 1068	1 9	7462	3	Y	971	940	0		179
02	9772	X	6550	-0-	-3222	-0-	310 769	1 9	5471	3	Y	699	718	0		160
DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7625 - 12149									
09	14790	X	9001	-0-	-5789	-0-	615 537	1 9	7849	3	Y	488	469	0		184
10	15283	X	9803	-0-	-5480	-0-	897 490	1 9	8416	3	Y	445	433	0		196
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1424 462	1 9	10630	3	Y	420	411	0		205
12	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1395 627	1 9	14803	3	Y	570	614	0		161
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1134 822	1 9	10309	3	Y	747	646	0		262
02	11676	X	11540	-0-	-136	-0-	869 402	1 9	10269	3	Y	365	509	0		118
BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 7398	PERF. 7515 - 11725									
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					Y	10				185
10	14353	X	13850	-0-	-503	-0-	407 490	1 9	12953	3	Y	445	222	1		408
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	962 732	1 9	13967	3	Y	665	718	1		355
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	580	645	1		290
01	13857	X	11553	-0-	-2304	-0-	793 613	1 9	10147	3	Y	557	456	1		391
02	14616	X	13180	-0-	-1436	-0-	1010 532	1 9	11638	3	Y	484	509	1		366

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	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	8310 X	7112	-0-	-1198	-0-	60	1	6092	3	N	873	1393 1	278
						960	9						
10	8587 X	7558	-0-	-1029	-0-	60	1	6545	3	N	866	912 1	232
						953	9						
11	7410 X	7108	-0-	-302	-0-	58	1	6173	3	N	797	467 1	562
						877	9						
12	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	60	1	6162	3	N	775	925 1	412
						853	9						
01	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	62	1	5985	3	N	790	472 1	730
						869	9						
02	6832 X	5560	-0-	-1272	-0-	56	1	4799	3	N	641	881 1	490
						705	9						

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

09	2580 X	805	-0-	-1775	-0-	17	1	616	3	Y	156	155 0	30
						172	9						
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	125	117 0	38
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136 0	30
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	135	143 0	22
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	182 0	40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	163 0	28

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

09	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	960	1	12312	3	N	853	873 1	462
						938	9						
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	992	1	12332	3	N	772	473 1	761
						849	9						
11	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	11183	3	N	643	886 1	518
						707	9						
12	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	992	1	11324	3	N	603	884 1	237
						663	9						
01	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	957	1	8220	3	N	638	436 1	439
						702	9						
02	6552 X	1810	-0-	-4742	-0-	804	1	953	3	N	48		487
						53	9						

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9		203
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3		206
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3		209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		212

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	227	1	3785	3	Y	610	660 0	173
						671	9						
10	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	166	1	2695	3	Y	317	419 0	71
						349	9						
11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	3	Y	271	284 0	58
						298	9						
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	224	1	3389	3	Y	329	321 0	66
						362	9						
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	3	Y	379	375 0	70
						417	9						
*02	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	286	291 0	65
						315	9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 2803H		RRCID -> 278421		COMPL. DATE 04/29/2013				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340				
M O	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	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	960	1	6225	3	N	587	466	1	511
						646	9							
10	7316 X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1	491
						501	9							
11	7500 X	5553	-0-	-1947	-0-	960	1	4443	3	N	136			627
						150	9							
12	8060 X	3991	-0-	-4069	-0-	992	1	2999	3	N	-0-			627
*01	8060 X	3690	-0-	-4370	-0-	992	1	2681	3	N	15			642
						17	9							
02	7280 X	911	-0-	-6369	-0-	896	1	15	9	N	14			656

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1336	1294	0	258
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1067	1003	0	322
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1097	1163	0	256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1225	0	188
*01	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	1706	1553	0	341
						1877	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1292	1391	0	242

SHEPARD STATE		WELL #: 803H		RRCID -> 278497		COMPL. DATE 01/02/2014				TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400				
M O	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	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	120	1	2683	3	N	661	432	1	1223
						727	9							
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	124	1	4996	3	N	1248	468	1	2003
						1373	9							
11	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	120	1	6108	3	N	1600	1395	1	2208
						1760	9							
12	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	124	1	3395	3	N	810	866	1	2152
						891	9							
*01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	3	N	864	1306	1	1710
						950	9							
*02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	N	917	1474	1	1153
						1009	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H		RRCID -> 278551		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815				
M O	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	31230 X	30291	-0-	-939	-0-	933	1	28370	3	N	898	1267	1	751
						988	9							
10	32793 X	32793	-0-	-0-	-0-	875	1	30669	3	N	1135	1314	1	572
						1249	9							
11	33120 X	29081	-0-	-4039	-0-	795	1	27521	3	N	695	395	1	872
						765	9							
12	34224 X	28225	-0-	-5999	-0-	898	1	26565	3	N	693	827	1	738
						762	9							
01	34224 X	28463	-0-	-5761	-0-	902	1	26690	3	N	792	820	1	710
						871	9							
02	29624 X	19436	-0-	-10188	-0-	701	1	18322	3	N	375	450	1	635
						413	9							

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782				
M O	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	6420 X	245	-0-	-6175	-0-	87	3	158	9	N	144			579
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	127	3	63	9	N	57			636
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	N	3			639
12	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-			639
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198			837
*02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1	768

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 LORENA 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9480 X	6507	-0-	-2973	-0-	60	1	6320	3	N	115		563
						127	9						
10	8835 X	6365	-0-	-2470	-0-	60	1	6164	3	N	128		691
						141	9						
11	7980 X	6032	-0-	-1948	-0-	60	1	5862	3	N	100	435 1	356
						110	9						
12	7161 X	5968	-0-	-1193	-0-	62	1	5793	3	N	103		459
						113	9						
01	7161 X	4488	-0-	-2673	-0-	62	1	4304	3	N	111		570
						122	9						
02	6076 X	4195	-0-	-1881	-0-	56	1	4020	3	N	108		678
						119	9						

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

09	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	235	1	11490	3	Y	1348	1283 0	224
						1483	9						
10	14286 X	14286	-0-	-0-	-0-	246	1	12519	3	Y	1383	1413 0	194
						1521	9						
11	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	240	1	11211	3	Y	1319	1211 0	302
						1451	9						
12	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261 0	287
						1371	9						
01	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907 0	147
						844	9						
*02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742 0	172
						844	9						

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		267
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		267
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		267
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94		361
01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134		495
*02	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204		699

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

09	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	84	1	4118	3	Y	163	154 0	27
						179	9						
10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	74	1	3776	3	Y	187	188 0	26
						206	9						
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	75	1	3498	3	Y	135	130 0	31
						149	9						
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224 0	58
						276	9						
01	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252 0	46
						264	9						
*02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423 0	109
						535	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575					
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			
09	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	426	1	5693	3	Y	663	712	0	174
						729	9							
10	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	385	1	5409	3	Y	549	537	0	186
						604	9							
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	365	1	5033	3	Y	649	604	0	231
						714	9							
12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	389	1	5344	3	Y	906	950	0	187
						997	9							
01	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	374	1	5142	3	Y	539	602	0	124
						593	9							
*02	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	324	1	5298	3	Y	361	344	0	141
						397	9							

SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015			TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	481	1	23498	3	Y	517	484	0	86
						569	9							
10	25953 X	25953	-0-	-0-	-0-	484	1	24660	3	Y	735	718	0	103
						809	9							
11	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	471	1	22032	3	Y	608	572	0	139
						669	9							
12	20233 X	20233	-0-	-0-	-0-	441	1	19339	3	Y	412	456	0	95
						453	9							
01	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	451	1	20829	3	Y	722	679	0	138
						794	9							
*02	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	291	1	14897	3	Y	398	447	0	89
						438	9							

DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018			TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017					
09	28800 X	28800	-0-	-0-	-0-	894	1	27298	3	Y	552	499	0	110
						1	4	607	9					
10	28843 X	28843	-0-	-0-	-0-	908	1	27374	3	Y	510	543	0	77
						561	9							
11	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	912	1	25411	3	Y	408	428	0	57
						449	9							
12	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	901	1	27090	3	Y	248	267	0	38
						1	4	273	9					
01	26640 X	26640	-0-	-0-	-0-	904	1	25602	3	Y	121	141	0	18
						1	4	133	9					
02	21980 X	16752	-0-	-5228	-0-	487	1	16122	3	Y	128	120	0	26
						2	4	141	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09		0 W	8953	-0-	8953	671635	7105 3	1848 9	N		1680	1798 0			171
10	672269	X	634	-0-	-671635	-0-	500 3	134 9	N		122	283 0			10
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	5592 3	3 4	N		1562	1555 0			17
							1718 9								
12	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	19486 3	6475 9	N		5886	5847 0			56
01	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14907 3	5 4	N		2607	2635 0			28
							2868 9								
*02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19483 3	3720 9	N		3382	3367 0			43

COLGATE OPERATING, LLC		167327													
COLLIE A EAST		WELL #: S 82H		RRCID -> 290384		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017					
09	DLQ	G-10	16065	-0-	16065	32282	13357 3	2708 9	Y		2462	2398 0	1 8		126
10	DLQ	G-10	16077	-0-	16077	48359	13581 3	2496 9	Y		2269	2288 0			107
11	DLQ	G-10	15629	-0-	15629	63988	12806 3	2823 9	Y		2566	2553 0			120
12	DLQ	G-10	16287	-0-	16287	80275	13424 3	2863 9	Y		2603	2578 0	24 8		121
01	DLQ	G-10	17501	-0-	17501	97776	14565 3	2936 9	Y		2669	2662 0	6 8		122
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	97776			Y		NO RPT				122

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318					
09	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	7269 3	1807 9	N		1643	1678 1			281
10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7215 3	2133 9	N		1939	1891 1			329
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	6882 3	2079 9	N		1890	1927 1			292
12	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12344 3	1491 9	N		1355	1323 1			324
01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11066 3	1617 9	N		1470	1521 1			273
*02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	6894 3	2221 9	N		2019	1918 1			374

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134					
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-				177
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-				177
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-				177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				177

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		43	9 0	20 1		14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		56	56 1			14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		18	18 1			14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		20	20 1			14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		12	12 1			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		602H	RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: LOVING				
VJ RANCH 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	264307	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8300 - 11895
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE PATHFINDER				WELL #:	31H	RRCID ->	283455	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	9572 - 13534
09	35970 X	26538	-0-	-9432	-0-	26496	2	42	9	Y	38	29 0	12 1 2
10	36642 X	24840	-0-	-11802	-0-	24721	2	119	9	Y	108	7 8	30 1 6
11	35460 X	13375	-0-	-22085	-0-	13330	2	45	9	Y	41	1 8	25 1 1
12	36642 X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2	9	Y	2	21 0	1 8
01	35247 X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15	9	Y	14	3 0	1 8
02	24780 X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14	9	Y	13	12 0	1 8

STATE PATHFINDER				WELL #:	32H	RRCID ->	283456	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9480 - 13801
09	32550 X	31972	-0-	-578	-0-	31767	2	205	9	Y	186	168 0	15 1 14
10	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	33467	2	187	9	Y	170	4 8	39 1 11
11	32520 X	29678	-0-	-2842	-0-	29446	2	232	9	Y	211	132 0	52 1 10
12	33604 X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201	9	Y	183	159 0	1 8
01	33666 X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183	9	Y	166	1 8	13 1 13
02	30408 X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155	9	Y	141	166 0	18 1 12

STATE PATHFINDER				WELL #:	33H	RRCID ->	283457	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9530 - 13811
09	21120 X	13057	-0-	-8063	-0-	12922	2	135	9	Y	123	105 0	6 1 9
10	21514 X	5065	-0-	-16449	-0-	4997	2	68	9	Y	62	10 8	8 1 4
11	20820 X	13489	-0-	-7331	-0-	13365	2	124	9	Y	113	57 0	2 8
12	20057 X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748	9	Y	680	79 0	32 1 5
01	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402	9	Y	365	1 8	9 1 52
*02	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361	9	Y	328	5 8	26 1 26

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726														
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

09		35520 X	32821	-0-	-2699	-0-	31867 2	954 9	Y	867	836 0	6 8	20 1	72
10		36704 X	35180	-0-	-1524	-0-	34143 2	1037 9	Y	943	891 0	2 8	48 1	74
11		33960 X	31707	-0-	-2253	-0-	30728 2	979 9	Y	890	844 0	1 8	65 1	54
12		35092 X	30069	-0-	-5023	-0-	29208 2	861 9	Y	783	762 0	1 8	14 1	60
01		35185 X	28590	-0-	-6595	-0-	27719 2	871 9	Y	792	751 0	8 8	28 1	65
02		31780 X	24904	-0-	-6876	-0-	24070 2	834 9	Y	758	747 0	4 8	21 1	51

STATE MERCURY														
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566														
09		13740 X	9060	-0-	-4680	-0-	6969 2	2091 9	Y	1901	1840 0	47 8	6 1	143
10		14198 X	11747	-0-	-2451	-0-	9363 2	2384 9	Y	2167	2125 0	17 8	14 1	154
11		13740 X	10384	-0-	-3356	-0-	8274 2	2110 9	Y	1918	1902 0	5 8	18 1	147
12		14198 X	12904	-0-	-1294	-0-	10684 2	2220 9	Y	2018	1850 0	12 8	5 1	298
01		14198 X	6842	-0-	-7356	-0-	5360 2	1482 9	Y	1347	1278 0	42 8	211 1	114
02		10612 X	7000	-0-	-3612	-0-	5555 2	1445 9	Y	1314	1311 0	27 8	5 1	85

STATE MAGELLAN														
WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880														
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	2 4	1404 9	Y	1276	1150 1	20 8	20 8	324
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	Y	1002	1162 1	5 8	5 8	159
11		952 N	952	-0-	-0-	-0-	2 4	950 9	Y	864	770 1	2 8	2 8	251
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	Y	1251	1173 1	5 8	5 8	324
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1864	1932 1	33 8	33 8	223
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	Y	6	6			229

VOYAGER W														
WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869														
09		37659 X	37659	-0-	-0-	-0-	36117 2	1542 9	Y	1402	1395 0	5 8	19 1	43
10		53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	51458 2	2046 9	Y	1860	1751 0	2 8	67 1	83
11		46490 X	46490	-0-	-0-	-0-	44625 2	1865 9	Y	1695	1613 0	1 8	89 1	75
12		46929 X	46929	-0-	-0-	-0-	45082 2	1847 9	Y	1679	1598 0	3 8	58 1	95
01		47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	45387 2	1935 9	Y	1759	1692 0	10 8	45 1	107
02		48328 X	35504	-0-	-12824	-0-	34137 2	1367 9	Y	1243	1243 0	3 8	29 1	75

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	3824	2	1200	9 Y	1091	1073 0	2 1	84
10	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	2715	2	1059	9 Y	963	972 0	5 1	69
11	4590 X	4013	-0-	-577	-0-	2811	2	1202	9 Y	1093	1070 0	8 1	84
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	3436	2	1431	9 Y	1301	1189 0	2 1	193
01	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9 Y	2018	1738 0	286 1	175
*02	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9 Y	1668	1721 0	5 1	110

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623					
09	15480 X	145	-0-	-15335	-0-	132	2	13	9 Y	12			256
10	12338 X	24	-0-	-12314	-0-	5	2	19	9 Y	17	1 8		272
11	10470 X	19	-0-	-10451	-0-	6	2	13	9 Y	12			284
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			284
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			284
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			284

STATE PATHFINDER		WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692					
09	29160 X	11028	-0-	-18132	-0-	10871	2	157	9 Y	143	192 1	1 8	158
10	29264 X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9 Y	58	2 8		214
11	26550 X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9 Y	20	3 1		231
12	21979 X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9 Y	18	1 8		248
01	15872 X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9 Y	4	1 1	3 8	248
02	6972 X	-0-	-0-	-6972	-0-				Y	-0-			248

STATE PATHFINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120					
09	5880 X	5194	-0-	-686	-0-	5033	2	161	9 Y	146	121 0	3 1	29
10	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9 Y	683	607 0	8 1	96
11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9 Y	766	740 0	13 1	109
12	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9 Y	684	685 0	3 1	104
01	5921 X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9 Y	218	270 0	7 1	38
*02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9 Y	17	43 0	6 1	2

STATE PATHFINDER		WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789					
09	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	9710	2	512	9 Y	465	389 0	5 1	93
10	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9 Y	124	184 0	16 1	15
11	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9 Y	231	185 0	31 1	29
12	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9 Y	226	213 0	8 1	33
01	20147 X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9 Y	344	291 0	22 1	58
*02	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9 Y	284	263 0	14 1	62

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905				
09	33570 X	24757	-0-	-8813	-0-	24732	2	25	9	Y	23	11	1	12	8	-0-
10	34689 X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5	8	-0-
11	33570 X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1	8	-0-
12	32364 X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
01	26381 X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	23828 X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815				
09	8760 X	7569	-0-	-1191	-0-	7304	2	265	9	Y	241	225	0	4	1	45
10	8928 X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11	1	83
11	8640 X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10	1	51
12	8277 X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	38
01	7843 X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1	1	43
02	6832 X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2	1	93
STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818				
09	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	9638	2	2088	9	Y	1898	1877	0	5	1	386
10	9734 X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8	1	138
11	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18	1	170
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	8996	2	1657	9	Y	1506	1441	0	4	1	230
01	9734 X	8958	-0-	-776	-0-	7066	2	1892	9	Y	1720	1620	0	8	1	316
02	10948 X	797	-0-	-10151	-0-	120	2	677	9	Y	615	784	0	5	8	142
STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794				
09	8580 X	7878	-0-	-702	-0-	7278	2	600	9	Y	545	481	0	4	1	110
10	8866 X	5699	-0-	-3167	-0-	5159	2	540	9	Y	491	524	0	7	1	69
11	8580 X	757	-0-	-7823	-0-	298	2	459	9	Y	417	425	0	1	1	60
12	8866 X	787	-0-	-8079	-0-	255	2	532	9	Y	484	469	0	1	8	74
01	8773 X	786	-0-	-7987	-0-	222	2	564	9	Y	513	485	0	9	8	93
02	5320 X	590	-0-	-4730	-0-	159	2	431	9	Y	392	390	0	5	8	90
STATE MERCURY		WELL #:		4H	RRCID ->	283689	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 9204	- 14030				
09	23088 X	23088	-0-	-0-	-0-	22199	2	889	9	Y	808	970	1	11	8	422
10	17174 X	15418	-0-	-1756	-0-	14766	2	652	9	Y	593	794	1	3	8	218
11	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	21543	2	795	9	Y	723	627	1	1	8	313
12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	18748	2	745	9	Y	677	399	1	2	8	589
01	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	16968	2	688	9	Y	625	806	1	11	8	397
02	21560 X	15832	-0-	-5728	-0-	15240	2	592	9	Y	538	601	1	4	8	330

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #:		3H	RRCID ->	283690	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9161 - 13990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93

STATE MERCURY		WELL #:		1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207 - 14048		
09	14130 X	4224	-0-	-9906	-0-	3797	2	427	9	Y	388	382	1	249
10	13020 X	10975	-0-	-2045	-0-	10173	2	802	9	Y	729	790	1	186
11	11370 X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-			186
12	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	12533	2	994	9	Y	904	590	1	499
01	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	11242	2	802	9	Y	729	981	1	239
*02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	9787	2	719	9	Y	654	563	1	326

STATE MAGELLAN		WELL #:		8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872 - 15713		
09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	12747	2	1049	9	Y	954	916	0	59
10	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	13580	2	1013	9	Y	921	899	0	54
11	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	13008	2	1009	9	Y	917	879	0	52
12	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	12950	2	1033	9	Y	939	917	0	63
01	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	12682	2	1026	9	Y	933	893	0	70
02	12516 X	12043	-0-	-473	-0-	11181	2	862	9	Y	784	769	0	68

STATE MAGELLAN		WELL #:		9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812 - 14660		
09	6900 X	6532	-0-	-368	-0-	5728	2	804	9	Y	731	702	0	45
10	7130 X	6380	-0-	-750	-0-	5633	2	747	9	Y	679	673	0	40
11	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	5083	2	713	9	Y	648	637	0	38
12	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	6293	2	1029	9	Y	935	905	0	63
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	9868	2	1418	9	Y	1289	1219	0	97
*02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	9648	2	1031	9	Y	937	937	0	81

STATE MAGELLAN		WELL #:		7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963 - 15763		
09	6750 X	5539	-0-	-1211	-0-	5122	2	417	9	Y	379	379	0	24
10	6975 X	6372	-0-	-603	-0-	5742	2	630	9	Y	573	551	0	34
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	5830	2	593	9	Y	539	526	0	31
12	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	5767	2	589	9	Y	535	525	0	36
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	5725	2	670	9	Y	609	576	0	46
02	5656 X	5435	-0-	-221	-0-	4927	2	508	9	Y	462	453	0	39

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9637		- 14327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	810 N	78	-0-	-732	-0-	1	2	77	9	Y	70	21	0	59	8	1
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1051	2	143	9	Y	130	94	0	2	1	12
11	1020 N	169	-0-	-851	-0-	110	2	59	9	Y	54	23	8	4	8	7
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	183	0			-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446		- 14312				
09	1470 N	880	-0-	-590	-0-	63	2	817	9	Y	743	722	0	30	8	73
10	1581 N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986	0	12	8	114
11	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092	0	5	8	150
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
01	1271 N	706	-0-	-565	-0-	20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442		- 14307				
09	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	866	2	185	9	Y	168	105	0	1	1	12
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	53	8	4	1	-0-
11	870 N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	17	8	3	1	7
12	1085 N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	4	8	6	8	7
01	1333 N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	49	0	19	8	2
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	17	0	2	0	-0-
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455		- 14255				
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	131	2	1679	9	Y	1526	1484	0	50	8	150
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1261	0	1	1	138
11	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	19	8	5	8	119
12	1457 N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	911	0	7		1
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	125	0	1	8	-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	0	1	8	-0-
STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213		- 13922				
09	61260 X	27891	-0-	-33369	-0-	27627	2	264	9	Y	240	239	0	13	1	45
10	63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	1	8			-0-
11	53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
12	55552 X	1362	-0-	-54190	-0-	1241	2	121	9	Y	110	96	0	1	1	13
01	53909 X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	0	4	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE GALILEO		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE GALILEO		WELL #:		1H	RRCID -> 283906	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 9333	- 14148							
09	12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	152	154	0	28	8	13
10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	10808	2	1476	9	Y	1342	1201	0	16	1	133
11	10230 X	7771	-0-	-2459	-0-	6565	2	1206	9	Y	1096	1104	0	14	1	110
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3170	2	545	9	Y	495	548	0	2	1	51
01	12276 X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	0	31	8	8
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	1	8	0	1	8	-0-
STATE GALILEO		WELL #:		2H	RRCID -> 283907	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8977	PERF. 9331	- 14146							
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	46	51	0	15	8	3
10	1674 X	594	-0-	-1080	-0-	563	2	31	9	Y	28	18	0	1	1	2
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	4	4	0	2	8	-0-
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	Y	7	5	0	1	8	1
01	1674 X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	0	5	8	1
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
STATE GALILEO		WELL #:		3H	RRCID -> 283908	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 10671	PERF. 11048	- 15866							
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	660	627	0	2	8	67
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	122	2	679	9	Y	617	551	0	1	8	65
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	0	1	8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE GALILEO		WELL #:		6H	RRCID -> 283909	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 10636	PERF. 10952	- 15758							
09	11610 X	7469	-0-	-4141	-0-	6256	2	1213	9	Y	1103	1043	0	4	1	168
10	10416 X	7180	-0-	-3236	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1	159
11	9000 X	6501	-0-	-2499	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1	152
12	7719 X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
01	7719 X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
02	6972 X	4326	-0-	-2646	-0-	3720	2	606	9	Y	551	460	0	4	1	162
STATE APACHE 57		WELL #:		203H	RRCID -> 284699	COMPL. DATE 04/21/2018	TOTAL DEPTH 9259	PERF. 9676	- 14516							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3000 N	3691	-0-	691	2606	3045	2	646	9	Y	587	571	1	22	8	341
10	3679 X	1073	-0-	-2606	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	5	8	202
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	2	8	160
12	2511 X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	5	8	166
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	340	2	535	9	Y	486	568	1	21	8	162
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	601	2	711	9	Y	646	546	1	8	8	254
11	900 N	297	-0-	-603	-0-	89	2	208	9	Y	189	354	1	2	8	87
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8			87
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	83	180	1	35	8	161
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	42	20	1	11	8	172
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	16	2	8			186
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8			206
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

09	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3581	2	350	9	Y	318	298	0	2	1	6
												19	8			
10	3441 X	2353	-0-	-1088	-0-	2072	2	281	9	Y	255	248	0	3	1	6
												4	8			
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4171	2	436	9	Y	396	364	0	16	1	20
												2	8			
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3196	2	406	9	Y	369	368	0	2	1	14
												5	8			
01	3441 X	160	-0-	-3281	-0-	7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10895 - 15698

09	14400 X	3162	-0-	-11238	-0-	2646	2	516	9	Y	469	568	0	1	1	94
												9	8			
10	14880 X	8993	-0-	-5887	-0-	8421	2	572	9	Y	520	525	0	12	1	72
												5	8			
11	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	16557	2	40	9	Y	36	72	0	35	1	-0-
												1	8			
12	14136 X	7929	-0-	-6207	-0-	7558	2	371	9	Y	337	278	0	4	1	50
												5	8			
01	14136 X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709	0	9	1	150
												35	8			
02	15484 X	9093	-0-	-6391	-0-	8258	2	835	9	Y	759	709	0	7	1	170
												23	8			

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE PATHFINDER

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		T. A.	216	-0-	216	216	215	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-			-0-
12		216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-			-0-
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER

WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

09	22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	20644	2	1679	9	Y	1526	1355	0	11	1	306
												18	8			
10	22567 X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184
												3	8			
11	21659 X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328
												1	8			
12	21731 X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224
												4	8			
01	21731 X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024	0	20	1	182
												26	8			
02	20300 X	17849	-0-	-2451	-0-	16459	2	1390	9	Y	1264	1133	0	14	1	288
												11	8			

STATE PATHFINDER

WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

09	10470 X	332	-0-	-10138	-0-	297	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	4588 X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8	8	-0-
11	360 X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	372 X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8	8	3
01	589 X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	23	0	1	8	-0-

STATE PATHFINDER

WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

09	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	13582	2	4058	9	Y	3689	3278	0	9	1	747
												27	8			
10	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	21	1	434
												8	8			
11	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	32	1	402
												3	8			
12	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	7	1	469
												6	8			
01	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849	0	16	1	540
												20	8			
*02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471	0	15	1	585
												12	8			

STATE PATHFINDER

WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

09	7170 X	4149	-0-	-3021	-0-	3244	2	905	9	Y	823	832	0	2	1	166
												9	8			
10	7409 X	5048	-0-	-2361	-0-	3913	2	1135	9	Y	1032	1044	0	6	1	146
												2	8			
11	7170 X	6282	-0-	-888	-0-	4823	2	1459	9	Y	1326	1269	0	12	1	190
												1	8			
12	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	6563	2	1537	9	Y	1397	1367	0	3	1	213
												4	8			
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420	0	6	1	274
												19	8			
*02	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114	0	4	1	255
												8	8			

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE ATLAS A

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B

WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

09	5940 X	850	-0-	-5090	-0-	704	2	146	9	Y	133	81	0	3	1	1
												51	8			
10	6138 X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	96	0	18	8	1
11	3330 X	49	-0-	-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38	0	3	8	1
12	1240 X	97	-0-	-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
01	1023 X	186	-0-	-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE MERCURY

WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

09	16260 X	2070	-0-	-14190	-0-	1792	2	278	9	Y	253	195	1			480
10	16802 X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791	1	3	8	494
11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	78	195	1			377
12	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
01	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606
*02	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411

STATE MERCURY

WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 10683 - 15401

09	3990 X	3522	-0-	-468	-0-	1905	2	1617	9	Y	1470	1431	0	1	1	113
												10	8			
10	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	2389	2	1785	9	Y	1623	1613	0	4	1	116
												3	8			
11	4530 X	3763	-0-	-767	-0-	2131	2	1632	9	Y	1484	1479	0	5	1	115
												1	8			
12	4681 X	3889	-0-	-792	-0-	2396	2	1493	9	Y	1357	1267	0	1	1	202
												2	8			
01	4185 X	3252	-0-	-933	-0-	1774	2	1478	9	Y	1344	1222	0	198	1	117
												9	8			
*02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	1742	2	1374	9	Y	1249	1278	0	1	1	82
												5	8			

STATE MAGELLAN

WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

09	12090 X	438	-0-	-11652	-0-	152	2	286	9	Y	260	257	0	18	8	15
10	12493 X	338	-0-	-12155	-0-	43	2	295	9	Y	268	262	0	5	8	16
11	10470 X	404	-0-	-10066	-0-	16	2	388	9	Y	353	346	0	2	8	21
12	10819 X	9104	-0-	-1715	-0-	8157	2	947	9	Y	861	811	0	5	1	57
												9	8			
01	6014 X	1322	-0-	-4692	-0-	1038	2	284	9	Y	258	262	0	1	1	17
												35	8			
*02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	6652	2	521	9	Y	474	423	0	7	1	39
												22	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 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	
09	7920 X	5524	-0-	-2396	-0-	5394 2	130 9	Y	118	116 0	4 1	6	
10	7502 X	6761	-0-	-741	-0-	6412 2	349 9	Y	317	230 8	11 1	18	
11	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7297 2	330 9	Y	300	285 0	16 1	17	
12	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	6824 2	848 9	Y	771	732 0	3 1	52	
01	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	6537 2	811 9	Y	737	1 8	7 1	56	
02	7056 X	6570	-0-	-486	-0-	5871 2	699 9	Y	635	7 8	5 1	55	
										2 8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667			
09	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	7271 2	2065 9	Y	1877	1832 0	4 1	118	
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	7371 2	1962 9	Y	1784	19 8	11 1	107	
11	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	7179 2	1858 9	Y	1689	4 8	16 1	100	
12	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	7606 2	1851 9	Y	1683	1 8	3 1	113	
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	7623 2	1841 9	Y	1674	3 8	7 1	128	
*02	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	7337 2	1538 9	Y	1398	21 8	6 1	122	
										7 8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212		COMPL. DATE 12/11/2016				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256			
09	3000 N	8058	-0-	5058	5919	7321 2	737 9	Y	670	624 0	4 1	41	
10	14492 X	8573	-0-	-5919	-0-	7861 2	712 9	Y	647	25 8	15 1	38	
11	2010 X	761	-0-	-1249	-0-	542 2	219 9	Y	199	7 8	2 1	12	
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	3947 2	639 9	Y	581	221 0	3 1	39	
01	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	9650 2	1243 9	Y	1130	2 8	14 1	86	
02	7756 X	515	-0-	-7241	-0-	29 2	486 9	Y	442	3 8	3 8	39	
										15 8			

STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769			
09	3570 X	2635	-0-	-935	-0-	2034 2	601 9	Y	546	536 0	1 1	34	
10	3658 X	2794	-0-	-864	-0-	2075 2	719 9	Y	654	5 8	4 1	39	
11	2970 X	2854	-0-	-116	-0-	2177 2	677 9	Y	615	2 8	5 1	36	
12	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	2069 2	755 9	Y	686	612 0	1 1	46	
01	2914 X	1849	-0-	-1065	-0-	1268 2	581 9	Y	528	1 8	1 1	40	
02	2464 N	970	-0-	-1494	-0-	564 2	406 9	Y	369	2 8	1 1	32	
										9 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10163	- 14853		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9751	PERF.10193	- 14956		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217	COMPL. DATE 04/17/2017	TOTAL DEPTH 9723	PERF.10091	- 14913		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9750	PERF.10205	- 15051		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH 9727	PERF.10084	- 14036		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH 9022	PERF. 9210	- 19015		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS D		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE ATLAS D		WELL #:		6H	RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	9153	-		18895	
09	7650 X	1150	-0-	-6500	-0-	82	2	1068	9	Y	971	841	0	31	1	10
10	7905 X	2226	-0-	-5679	-0-	174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26
11	2610 X	1208	-0-	-1402	-0-	633	2	574	1	4	522	517	0	2	1	17
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1	1	22
01	2232 X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	31	8	17	8	-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

STATE GALILEO		WELL #:		4H	RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	11028	-		15824	
09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	3803	2	1475	9	Y	1341	1325	0	2	1	134
10	5301 X	5039	-0-	-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134
11	6660 X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108
12	6882 X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1	1	110
01	6882 X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1126	0	2	1	134
02	4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1047	0	2	1	142

STATE GALILEO		WELL #:		5H	RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10118	-		14932	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE GALILEO		WELL #:		9H	RRCID ->	285236	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10940	-		15758	
09	9330 X	7086	-0-	-2244	-0-	6518	2	568	9	Y	516	499	0	4	1	51
10	9641 X	9335	-0-	-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
11	9810 X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2	440	9	Y	400	396	0	16	1	39
12	10137 X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2	306	9	Y	278	283	0	3	1	29
01	10137 X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2	333	9	Y	303	288	0	6	1	34
02	8428 X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2	249	9	Y	226	227	0	1	1	30

ATLAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285237	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	9393	-		13956	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017			TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256							
09	1620 X	463	-0-	-1157	-0-	415	2	48	9	N	44	44	8	384		
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	3	1	14	8	384
11	1530 X	230	-0-	-1300	-0-	226	2	4	9	N	4	1	1	3	8	384
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					384
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					384
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					384

STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019			TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-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-		

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020			TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051							
09	63060 X	63060	-0-	-0-	-0-	59174	2	12	4	Y	3522	3500	0	38	1	45
						3874	9						2	8		
10	71386 X	71386	-0-	-0-	-0-	67410	2	59	4	Y	3561	3434	0	110	1	50
						3917	9						12	8		
11	40200 X	21484	-0-	-18716	-0-	17820	2	3664	9	Y	3331	3274	0	44	1	61
													2	8		
12	41540 X	28417	-0-	-13123	-0-	26627	2	1790	9	Y	1627	1649	0	15	1	22
													2	8		
*01	62606 X	62606	-0-	-0-	-0-	59063	2	41	4	Y	3184	3032	0	71	1	63
						3502	9						40	8		
02	64484 X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
						254	9						2	8		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	169712 X	169712	-0-	-0-	-0-	158395 2	31 4	Y	10260	10215 0	80 1	131
						11286 9				2 8		
10	177234 X	177234	-0-	-0-	-0-	165810 2	146 4	Y	10253	10012 0	212 1	145
						11278 9				15 8		
11	166926 X	166926	-0-	-0-	-0-	156485 2	10441 9	Y	9492	9156 0	304 1	172
										5 8		
12	161355 X	153841	-0-	-7514	-0-	143476 2	10365 9	Y	9423	9363 0	90 1	128
										14 8		
*01	163768 X	163768	-0-	-0-	-0-	152599 2	105 4	Y	10058	9715 0	208 1	201
						11064 9				62 8		
02	159712 X	135666	-0-	-24046	-0-	126209 2	183 4	Y	8431	8203 0	183 1	213
						9274 9				33 8		

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

09	18360 X	2938	-0-	-15422	-0-	2788 2	150 9	Y	136	2 1	134 8	-0-
10	18972 X	828	-0-	-18144	-0-	776 2	52 9	Y	47	2 1	45 8	-0-
11	18360 X	827	-0-	-17533	-0-	806 2	21 9	Y	19	2 1	17 8	-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			-0-
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

09	97221 X	97221	-0-	-0-	-0-	89445 2	7776 9	Y	7069	6947 0	58 1	69
										74 8		
10	77335 X	77335	-0-	-0-	-0-	71077 2	6258 9	Y	5689	5545 0	154 1	41
										18 8		
11	63210 X	6033	-0-	-57177	-0-	3922 2	2111 9	Y	1919	1891 0	10 1	55
										4 8		
12	65317 X	5306	-0-	-60011	-0-	3625 2	140 4	Y	1401	1422 0	2 1	20
						1541 9				12 8		
01	65317 X	5274	-0-	-60043	-0-	4179 2	1095 9	Y	995	904 0	5 1	10
										96 8		
02	88732 X	800	-0-	-87932	-0-	624 2	176 9	Y	160	118 0	1 1	2
										49 8		

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

09	65323 X	65323	-0-	-0-	-0-	55228 2	10095 9	Y	9177	8860 0	41 1	88
										244 8		
10	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	4566 2	983 9	Y	894	915 0	14 1	6
										47 8		
11	6390 X	229	-0-	-6161	-0-	212 2	17 9	Y	15	10 0	11 8	-0-
12	6603 X	649	-0-	-5954	-0-	432 2	126 4	Y	83	41 0	41 8	1
						91 9						
01	6603 X	370	-0-	-6233	-0-	291 2	79 9	Y	72	1 0	72 8	-0-
02	58716 X	-0-	-0-	-58716	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
VOYAGER W				WELL #:	9H	RRCID ->	289353	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10687	- 15348		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	9780 X	8296	-0-	-1484	-0-	5900	2	2396	9	Y	2178	2150	0	4 1	68
10	10106 X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096	9	Y	1905	1873	0	10 1	88
11	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071	9	Y	3701	3583	0	33 1	172
12	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	19462	2	3738	9	Y	3398	3286	0	85 1	194
01	24927 X	24927	-0-	-0-	-0-	21879	2	3048	9	Y	2771	2749	0	21 1	171
*02	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	19554	2	2385	9	Y	2168	2176	0	16 1	133

VOYAGER W				WELL #:	10H	RRCID ->	289354	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10633	- 15273		
09	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	13349	2	2507	9	Y	2279	2326	0	8 1	71
10	16306 X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025	9	Y	1841	1813	0	12 1	85
11	15780 X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446	9	Y	3133	3043	0	28 1	146
12	16306 X	15626	-0-	-680	-0-	12214	2	3412	9	Y	3102	2994	0	75 1	177
01	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	15044	2	3153	9	Y	2866	2833	0	15 1	178
*02	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	13958	2	2796	9	Y	2542	2541	0	12 1	157

VOYAGER W				WELL #:	11H	RRCID ->	289355	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10775	- 15358		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE VIKING E				WELL #:	6H	RRCID ->	289392	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	8894	PERF. 9187	- 13637		
09	23040 X	7129	-0-	-15911	-0-	7098	2	31	9	Y	28	15	0	5 1	1
10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	1	8	0	1 8	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-				-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-				-0-

STATE VIKING E				WELL #:	7H	RRCID ->	289396	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9269	- 13595		
09	34920 X	6787	-0-	-28133	-0-	6777	2	10	9	Y	9	2	0	4 1	-0-
10	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101	9	Y	92	35	0	54 1	3
11	39630 X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122	9	Y	111	51	0	58 1	5
12	40951 X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13 1	3
01	41726 X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26 1	3
02	37688 X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20 1	4

SANDBAR (BONE SPRING)
EOG RESOURCES, INC.
STATE VIKING E

//CONT.// 80544 500
//CONT.// 253162

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49050 X	32046	-0-	-17004	-0-	31651	2	395	9	Y	359	358	0	18	1	26
10	51119 X	46129	-0-	-4990	-0-	45810	2	319	9	Y	290	233	0	61	1	20
11	51483 X	51483	-0-	-0-	-0-	51252	2	231	9	Y	210	115	0	104	1	10
12	52018 X	50923	-0-	-1095	-0-	50591	2	332	9	Y	302	273	0	23	1	14
01	52018 X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
02	48048 X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56

STATE VIKING E

WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

09	5940 X	4674	-0-	-1266	-0-	3452	2	1222	9	Y	1111	1101	0	2	1	83
10	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	6008	2	1643	9	Y	1494	1435	0	9	1	128
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	5551	2	2586	9	Y	2351	2240	0	12	1	225
12	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	7356	2	2274	9	Y	2067	2178	0	4	1	105
01	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
*02	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123

STATE VIKING E

WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

09	23790 X	15760	-0-	-8030	-0-	14091	2	1669	9	Y	1517	1428	0	10	1	114
10	15934 X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	1	19
11	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19	0	-0-	-0-	-0-
12	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8	1	111
01	16275 X	14551	-0-	-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14	1	188
*02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	10463	2	2273	9	Y	2066	2050	0	10	1	183

STATE VIKING E

WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

09	31680 X	15444	-0-	-16236	-0-	15210	2	234	9	Y	213	230	0	8	1	38
10	32736 X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	1	45
11	39096 X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	1	155
12	30380 X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10	1	73
01	30380 X	23511	-0-	-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20	1	16
02	36484 X	20002	-0-	-16482	-0-	19608	2	394	9	Y	358	338	0	15	1	18

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 17H		RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9911	- 14463								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160 X	7112	-0-	-1048	-0-	6968	2	144	9	Y	131	203	0	4	1	23
10	8649 X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	427	0	4	1	121
11	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	1081	0	23	1	225
12	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4	1	122
01	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8	1	27
02	9856 X	6795	-0-	-3061	-0-	5840	2	955	9	Y	868	834	0	6	1	46

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 9353	- 13759								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118								
09	28200 X	16741	-0-	-11459	-0-	16409	2	332	9	Y	302	313	0	8	1	58
10	28985 X	13029	-0-	-15956	-0-	12830	2	199	9	Y	181	184	0	17	1	38
11	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	32192	2	634	9	Y	576	456	0	59	1	98
12	31000 X	30920	-0-	-80	-0-	30393	2	527	9	Y	479	508	0	12	1	56
01	31000 X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
02	30632 X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752								
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	664	2	573	9	Y	521	377	0	136	8	22
10	1054 N	757	-0-	-297	-0-	551	2	206	9	Y	187	151	0	1	1	16
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1395	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	7
12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	2	14	9	Y	13	16	0	1	1	1
01	744 N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493								
09	23220 X	19457	-0-	-3763	-0-	16861	2	2596	9	Y	2360	2334	0	11	1	178
10	23994 X	1465	-0-	-22529	-0-	1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
11	23220 X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	23994 X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
01	22320 X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
02	15344 X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION A 5		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 1HR		RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791							
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	9 2	166 9	Y	151	100 0	45 8	6			
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	397 2	967 9	Y	879	779 0	1 1	94			
11	3000 N	3308	-0-	308	308	574 2	2734 9	Y	2485	2358 0	1 1	217			
12	3100 N	4228	-0-	1128	1436	509 2	3719 9	Y	3381	3392 0	10 8	196			
01	3100 N	3669	-0-	569	2005	1084 2	2585 9	Y	2350	2326 0	1 1	158			
*02	2005 X	-0-	-0-	-2005	-0-			Y	-0-	158 0		-0-			
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 10752	- 15290							
09	14190 X	13319	-0-	-871	-0-	11622 2	1697 9	Y	1543	1515 0	7 1	302			
10	13330 X	6436	-0-	-6894	-0-	5666 2	770 9	Y	700	832 0	9 1	159			
11	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	13640 2	2004 9	Y	1822	1606 0	34 1	339			
12	14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	12569 2	2396 9	Y	2178	2246 0	7 1	260			
01	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	12012 2	2420 9	Y	2200	2342 0	14 1	83			
02	14588 X	13127	-0-	-1461	-0-	10662 2	2465 9	Y	2241	2185 0	11 1	119			
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827							
09	2040 X	1565	-0-	-475	-0-	43 2	1522 9	Y	1384	1517 0	24 8	79			
10	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	293 2	1799 9	Y	1635	1518 0	1 1	175			
11	2070 X	1077	-0-	-993	-0-	186 2	891 9	Y	810	908 0	7 8	70			
12	2139 X	416	-0-	-1723	-0-	163 2	253 9	Y	230	268 0	20 8	12			
01	2139 X	315	-0-	-1824	-0-	138 2	177 9	Y	161	65 0	104 8	4			
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-	4 0		-0-			
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078	- 13528							
09	49740 X	23194	-0-	-26546	-0-	23132 2	62 9	Y	56	40 0	12 1	3			
10	55366 X	55366	-0-	-0-	-0-	55257 2	109 9	Y	99	29 0	69 1	3			
11	49470 X	46539	-0-	-2931	-0-	46442 2	97 9	Y	88	3 0	88 1	-0-			
12	46717 X	43459	-0-	-3258	-0-	43438 2	21 9	Y	19	18 1	1 8	-0-			
01	55366 X	40245	-0-	-15121	-0-	40198 2	47 9	Y	43	36 1	7 8	-0-			
02	50008 X	35278	-0-	-14730	-0-	35241 2	37 9	Y	34	30 1	4 8	-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY B																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85179 X	85179	-0-	-0-	-0-	82219	2	16	4	Y	2676	2630	0	55	1	34
						2944	9					4	8			
10	89393 X	89393	-0-	-0-	-0-	85049	2	75	4	Y	3881	3692	0	144	1	54
						4269	9					25	8			
11	62790 X	29464	-0-	-33326	-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773	0	68	1	52
												5	8			
12	64883 X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
												22	8			
*01	92106 X	92106	-0-	-0-	-0-	89131	2	61	4	Y	2649	2380	0	141	1	49
						2914	9					111	8			
02	80752 X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
						1291	9					47	8			
STATE VIKING E																
WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037																
09	27450 X	16751	-0-	-10699	-0-	15489	2	1262	9	Y	1147	1195	0	11	1	86
												11	8			
10	30659 X	26663	-0-	-3996	-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002	0	30	1	182
												3	8			
11	29670 X	24801	-0-	-4869	-0-	22490	2	2311	9	Y	2101	2041	0	43	1	198
												1	8			
12	32240 X	32240	-0-	-0-	-0-	30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
												2	8			
01	36676 X	36676	-0-	-0-	-0-	35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
												10	8			
*02	37408 X	37408	-0-	-0-	-0-	36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
												5	8			
STATE MERCURY A																
WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878																
09	100047 X	100047	-0-	-0-	-0-	93587	2	19	4	Y	5855	5818	0	56	1	75
						6441	9					4	8			
10	107124 X	107124	-0-	-0-	-0-	100676	2	89	4	Y	5781	5601	0	151	1	81
						6359	9					23	8			
11	123761 X	123761	-0-	-0-	-0-	116467	2	7294	9	Y	6631	6320	0	266	1	119
												7	8			
12	117749 X	117749	-0-	-0-	-0-	111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
												19	8			
*01	122054 X	122054	-0-	-0-	-0-	112440	2	77	4	Y	8670	8357	0	124	1	173
						9537	9					98	8			
02	115500 X	106094	-0-	-9406	-0-	99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120	1	158
						6906	9					46	8			
VOYAGER W																
WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 10690 - 15274																
09	18210 X	11747	-0-	-6463	-0-	8707	2	3040	9	Y	2764	2817	0	6	1	85
												25	8			
10	18817 X	5584	-0-	-13233	-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868	0	6	1	87
												4	8			
11	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	12117	2	5310	9	Y	4827	4657	0	29	1	225
												3	8			
12	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
												7	8			
01	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
												40	8			
*02	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14	1	220
												24	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
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			
		WELL #: 13H		RRCID -> 289624		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312						
09	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	20770	2	2751	9	Y	2501	2505	0	12	1	77
10	23312 X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1	128
11	22560 X	20068	-0-	-2492	-0-	17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1	122
12	23312 X	21056	-0-	-2256	-0-	18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
01	23312 X	18647	-0-	-4665	-0-	16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
02	19012 X	15520	-0-	-3492	-0-	13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11	1	118
		WELL #: 14H		RRCID -> 289625		COMPL. DATE 01/27/2019				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425						
09	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	19239	2	2591	9	Y	2355	2349	0	12	1	72
10	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1	112
11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1	113
12	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
01	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
02	20384 X	13175	-0-	-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9	1	99
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887		COMPL. DATE 03/19/2021				TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452						
09	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	56959	2	15344	9	Y	13949	13818	0	49	1	137
10	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1	97
11	65130 X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1	355
12	67301 X	37823	-0-	-29478	-0-	30161	2	7662	9	Y	6965	7183	0	17	1	101
01	67301 X	46917	-0-	-20384	-0-	33567	2	13350	9	Y	12136	11950	0	42	1	137
02	52136 X	42434	-0-	-9702	-0-	31436	2	10998	9	Y	9998	9908	0	33	1	142
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543						
09	69593 X	69593	-0-	-0-	-0-	56705	2	12888	9	Y	11716	11584	0	49	1	115
10	71827 X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1	77
11	69510 X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1	282
12	71827 X	56583	-0-	-15244	-0-	46327	2	10256	9	Y	9324	9429	0	28	1	135
01	71827 X	61708	-0-	-10119	-0-	51333	2	10375	9	Y	9432	9300	0	68	1	106
*02	54344 X	54344	-0-	-0-	-0-	45658	2	8686	9	Y	7896	7790	0	52	1	111

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE ATLANTIS UNIT																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91710 X	65033	-0-	-26677	-0-	54856	2	10177	9	Y	9252	9119	0	45	1	91
10	94767 X	62004	-0-	-32763	-0-	52784	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156	1	62
11	84270 X	56204	-0-	-28066	-0-	47862	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119	1	215
12	80817 X	56895	-0-	-23922	-0-	48803	2	8092	9	Y	7356	7419	0	28	1	107
01	74183 X	55133	-0-	-19050	-0-	47544	2	7589	9	Y	6899	6770	0	59	1	77
02	52556 X	46340	-0-	-6216	-0-	40107	2	6233	9	Y	5666	5572	0	43	1	80

ATLANTIS UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517																
09	49674 X	49674	-0-	-0-	-0-	39975	2	9699	9	Y	8817	8685	0	32	1	140
10	48575 X	48575	-0-	-0-	-0-	40713	2	7862	9	Y	7147	7065	0	87	1	106
11	46320 X	37214	-0-	-9106	-0-	32866	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107	1	290
12	47864 X	42506	-0-	-5358	-0-	34563	2	285	4	Y	6962	7126	0	57	1	49
01	47864 X	40598	-0-	-7266	-0-	33020	2	77	4	Y	6819	5484	0	1233	1	49
02	44632 X	39547	-0-	-5085	-0-	31113	2	253	4	Y	7437	7303	0	42	1	88

ATLANTIS UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241																
09	57240 X	38872	-0-	-18368	-0-	36969	2	1903	9	Y	1730	1682	0	27	1	27
10	59148 X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57	1	33
11	51990 X	30376	-0-	-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71	1	217
12	48515 X	27432	-0-	-21083	-0-	24208	2	232	4	Y	2720	2885	0	27	1	19
01	44268 X	26370	-0-	-17898	-0-	23490	2	64	4	Y	2560	2056	0	472	1	18
02	36288 X	20295	-0-	-15993	-0-	18279	2	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19

ATLANTIS UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318																
09	54450 X	35584	-0-	-18866	-0-	32879	2	2705	9	Y	2459	2402	0	24	1	39
10	51181 X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54	1	39
11	46800 X	28842	-0-	-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66	1	269
12	41664 X	25313	-0-	-16351	-0-	21074	2	213	4	Y	3660	3870	0	28	1	26
01	39742 X	24341	-0-	-15401	-0-	20905	2	60	4	Y	3069	2486	0	559	1	22
02	33208 X	20294	-0-	-12914	-0-	17483	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28

SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
ATLANTIS UNIT															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381															
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	
09		48030 X	27207	-0-	-20823	-0-	21622 2	5585 9	Y	5077	5030 0	15 1	81		
											33 8				
10		49631 X	32594	-0-	-17037	-0-	26804 2	5790 9	Y	5264	5201 0	53 1	79		
											12 8				
11		43560 X	28704	-0-	-14856	-0-	24351 2	4353 9	Y	3957	3667 0	73 1	293		
											3 8				
12		42563 X	29584	-0-	-12979	-0-	26569 2	246 4	Y	2517	2761 0	23 1	18		
											8 8				
01		32643 X	24797	-0-	-7846	-0-	23061 2	63 4	Y	1521	1208 0	281 1	11		
											39 8				
02		29428 X	19650	-0-	-9778	-0-	17788 2	183 4	Y	1526	1489 0	14 1	18		
											16 8				

GEMINI															
WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349															
09		46950 X	32914	-0-	-14036	-0-	27423 2	5491 9	Y	4992	4922 0	16 1	94		
											72 8				
10		48515 X	30006	-0-	-18509	-0-	24881 2	5125 9	Y	4659	4588 0	41 1	106		
											18 8				
11		44190 X	28053	-0-	-16137	-0-	23025 2	5028 9	Y	4571	4304 0	131 1	236		
											6 8				
12		39866 X	32281	-0-	-7585	-0-	27223 2	5058 9	Y	4598	4626 0	15 1	181		
											12 8				
01		37758 X	32298	-0-	-5460	-0-	27743 2	4555 9	Y	4141	4039 0	33 1	197		
											53 8				
*02		27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	24091 2	3700 9	Y	3364	3360 0	25 1	154		
											22 8				

GEMINI															
WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391															
09		46770 X	40431	-0-	-6339	-0-	35316 2	5115 9	Y	4650	4589 0	28 1	88		
											48 8				
10		48329 X	39756	-0-	-8573	-0-	35291 2	4465 9	Y	4059	3965 0	70 1	91		
											21 8				
11		46770 X	32175	-0-	-14595	-0-	28765 2	3410 9	Y	3100	2892 0	136 1	157		
											6 8				
12		45136 X	29427	-0-	-15709	-0-	26512 2	2915 9	Y	2650	2679 0	13 1	104		
											11 8				
01		44144 X	30413	-0-	-13731	-0-	26905 2	3508 9	Y	3189	3043 0	29 1	150		
											71 8				
02		33600 X	26853	-0-	-6747	-0-	24760 2	2093 9	Y	1903	1915 0	23 1	86		
											29 8				

GEMINI															
WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391															
09		47190 X	33106	-0-	-14084	-0-	26410 2	6696 9	Y	6087	6056 0	18 1	116		
											36 8				
10		48763 X	26425	-0-	-22338	-0-	20452 2	5973 9	Y	5430	5380 0	36 1	124		
											6 8				
11		47190 X	22450	-0-	-24740	-0-	16700 2	5750 9	Y	5227	4950 0	128 1	271		
											2 8				
12		46779 X	31298	-0-	-15481	-0-	23699 2	7599 9	Y	6908	6886 0	12 1	272		
											9 8				
01		40827 X	38601	-0-	-2226	-0-	31309 2	7292 9	Y	6629	6502 0	33 1	318		
											48 8				
*02		35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	29727 2	5992 9	Y	5447	5464 0	27 1	250		
											24 8				

SANDBAR (BONE SPRING)																
EOG RESOURCES, INC.																
STATE MERCURY D																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 253162																
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120480 X	108323	-0-	-12157	-0-	100144	2	20	4	Y	7417	7389	0	61	1	95
						8159	9					3	8			
10	124496 X	106240	-0-	-18256	-0-	98221	2	87	4	Y	7211	7013	0	172	1	102
						7932	9					19	8			
11	119910 X	102052	-0-	-17858	-0-	94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	1	117
												6	8			
12	122853 X	99330	-0-	-23523	-0-	92214	2	7116	9	Y	6469	6429	0	55	1	88
												14	8			
01	117242 X	95138	-0-	-22104	-0-	87620	2	60	4	Y	6780	6551	0	112	1	135
						7458	9					70	8			
02	92904 X	82030	-0-	-10874	-0-	75530	2	109	4	Y	5810	5660	0	107	1	147
						6391	9					31	8			
STATE MERCURY C																
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488																
09	129960 X	120386	-0-	-9574	-0-	114230	2	23	4	Y	5575	5546	0	63	1	71
						6133	9					2	8			
10	134292 X	120378	-0-	-13914	-0-	114279	2	101	4	Y	5453	5273	0	160	1	76
						5998	9					15	8			
11	129960 X	115831	-0-	-14129	-0-	109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100
												4	8			
12	134292 X	116486	-0-	-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83
												11	8			
01	130789 X	112677	-0-	-18112	-0-	105984	2	73	4	Y	6018	5816	0	109	1	120
						6620	9					56	8			
02	110740 X	98055	-0-	-12685	-0-	92214	2	134	4	Y	5188	5049	0	103	1	131
						5707	9					25	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024																
09	91950 X	58526	-0-	-33424	-0-	56138	2	11	4	Y	2161	2141	0	29	1	27
						2377	9					3	8			
10	82925 X	58056	-0-	-24869	-0-	55816	2	49	4	Y	1992	1897	0	74	1	27
						2191	9					21	8			
11	72930 X	53354	-0-	-19576	-0-	51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30
												4	8			
12	72385 X	56246	-0-	-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23
												10	8			
01	66185 X	53937	-0-	-12248	-0-	52223	2	36	4	Y	1525	1413	0	57	1	29
						1678	9					49	8			
02	53312 X	47338	-0-	-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48	1	28
						1287	9					24	8			
STATE MERCURY																
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325																
09	72540 X	39192	-0-	-33348	-0-	33035	2	6	4	Y	5592	5591	0	21	1	72
						6151	9					2	8			
10	67363 X	34234	-0-	-33129	-0-	28650	2	25	4	Y	5054	5000	0	45	1	72
						5559	9					9	8			
11	61560 X	33410	-0-	-28150	-0-	28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
												3	8			
12	52297 X	35848	-0-	-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
												8	8			
01	44981 X	41044	-0-	-3937	-0-	37256	2	26	4	Y	3420	3316	0	45	1	68
						3762	9					46	8			
*02	31652 X	31652	-0-	-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40	1	57
						2479	9					18	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID ->	290244	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9932 - 14534				
09		61650 X	36784	-0-	-24866	-0-	33391 2 3386 9	7	4	Y	3078	3081 0 3 8	26	1		39
10		63705 X	39593	-0-	-24112	-0-	35108 2 4454 9	31	4	Y	4049	3951 0 20 8	59	1		58
11		56430 X	35868	-0-	-20562	-0-	33483 2	2385	9	Y	2168	2096 0 5 8	86	1		39
12		58311 X	40288	-0-	-18023	-0-	37330 2	2958	9	Y	2689	2655 0 15 8	21	1		37
01		53754 X	35385	-0-	-18369	-0-	32451 2 2912 9	22	4	Y	2647	2518 0 74 8	40	1		52
02		35756 X	32383	-0-	-3373	-0-	30105 2 2234 9	44	4	Y	2031	1954 0 38 8	40	1		51

STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID ->	290246	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	9333	PERF. 9399 - 14053				
09		90840 X	56776	-0-	-34064	-0-	54281 2 2484 9	11	4	Y	2258	2236 0 1 8	31	1		29
10		82770 X	63681	-0-	-19089	-0-	61818 2 1808 9	55	4	Y	1644	1557 0 5 8	89	1		22
11		74520 X	58844	-0-	-15676	-0-	57171 2	1673	9	Y	1521	1391 0 1 8	125	1		26
12		73501 X	57384	-0-	-16117	-0-	55865 2	1519	9	Y	1381	1358 0 3 8	27	1		19
01		69037 X	55936	-0-	-13101	-0-	54367 2 1532 9	37	4	Y	1393	1312 0 16 8	57	1		27
02		57512 X	49058	-0-	-8454	-0-	47784 2 1205 9	69	4	Y	1095	1039 0 8 8	48	1		27

STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID ->	290255	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	10449	PERF. 10640 - 15236				
09		40890 X	28943	-0-	-11947	-0-	24440 2 4498 9	5	4	Y	4089	4095 0 1 8	16	1		53
10		42253 X	31958	-0-	-10295	-0-	26260 2 5675 9	23	4	Y	5159	5085 0 9 8	44	1		74
11		40890 X	27488	-0-	-13402	-0-	25387 2	2101	9	Y	1910	1882 0 3 8	65	1		34
12		38440 X	24220	-0-	-14220	-0-	21774 2	2446	9	Y	2224	2209 0 7 8	12	1		30
01		33046 X	23082	-0-	-9964	-0-	21205 2 1862 9	15	4	Y	1693	1629 0 35 8	26	1		33
02		26096 X	17937	-0-	-8159	-0-	17607 2 304 9	26	4	Y	276	268 0 15 8	20	1		6

STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID ->	290274	COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH	9731	PERF. 9859 - 14428				
09		61981 X	61981	-0-	-0-	-0-	52338 2 9633 9	10	4	Y	8757	8710 0 4 8	36	1		113
10		55101 X	55101	-0-	-0-	-0-	48081 2 6978 9	42	4	Y	6344	6260 0 23 8	84	1		90
11		51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	45659 2	6128	9	Y	5571	5431 0 7 8	121	1		102
12		52452 X	20363	-0-	-32089	-0-	15180 2	5183	9	Y	4712	4726 0 14 8	9	1		65
01		52452 X	28443	-0-	-24009	-0-	24067 2 4360 9	16	4	Y	3964	3818 0 101 8	31	1		79
02		48524 X	30801	-0-	-17723	-0-	25264 2 5501 9	36	4	Y	5001	4857 0 48 8	48	1		127

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
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			
09	43980 X	34021	-0-	-9959	-0-	30371	2	3650	9	Y	3318	3246	0	20	1	62
10	45446 X	35579	-0-	-9867	-0-	32022	2	3557	9	Y	3234	3153	0	53	1	73
11	43980 X	30593	-0-	-13387	-0-	27394	2	3199	9	Y	2908	2714	0	115	1	148
12	45446 X	29154	-0-	-16292	-0-	25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
01	39401 X	29232	-0-	-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
02	30744 X	25696	-0-	-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112

STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240						
09	66750 X	38695	-0-	-28055	-0-	30483	2	6	4	Y	7460	7463	0	21	1	96
10	58435 X	36295	-0-	-22140	-0-	28808	2	25	4	Y	6784	6730	0	41	1	98
11	51780 X	38419	-0-	-13361	-0-	31434	2	6985	9	Y	6350	6258	0	69	1	117
12	51894 X	23601	-0-	-28293	-0-	15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
01	48670 X	23126	-0-	-25544	-0-	15079	2	10	4	Y	7306	7178	0	16	1	148
02	31920 X	21296	-0-	-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166

APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452						
09	56460 X	29515	-0-	-26945	-0-	24385	2	5130	9	Y	4664	4579	0	18	1	190
10	52142 X	30450	-0-	-21692	-0-	25491	2	4959	9	Y	4508	4428	0	41	1	218
11	45420 X	27890	-0-	-17530	-0-	22337	2	5553	9	Y	5048	4889	0	55	1	319
12	43059 X	29975	-0-	-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
01	37014 X	30062	-0-	-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
02	27552 X	24501	-0-	-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178

APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324						
09	70680 X	31089	-0-	-39591	-0-	29035	2	2054	9	Y	1867	1823	0	18	1	75
10	59396 X	32009	-0-	-27387	-0-	30043	2	1966	9	Y	1787	1719	0	47	1	85
11	47040 X	23834	-0-	-23206	-0-	22397	2	1437	9	Y	1306	1254	0	54	1	80
12	41850 X	22972	-0-	-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
01	36115 X	21361	-0-	-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
02	29008 X	18535	-0-	-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING					
		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	58230 X	34129	-0-	-24101	-0-	30680	2	3449	9	Y	3135	3072	0	18	1	127
10	52886 X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	1	135
11	44370 X	33869	-0-	-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	1	232
12	41912 X	32655	-0-	-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
01	41819 X	28482	-0-	-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
02	32060 X	23987	-0-	-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118

APOLLO		WELL #: 14H		RRCID -> 290598		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509					
09	51060 X	44499	-0-	-6561	-0-	36828	2	7671	9	Y	6974	6840	0	18	1	285
10	52762 X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	1	294
11	51060 X	41151	-0-	-9909	-0-	33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	1	422
12	51119 X	40826	-0-	-10293	-0-	34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
01	47988 X	41313	-0-	-6675	-0-	34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
02	34132 X	33264	-0-	-868	-0-	28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195

APOLLO		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352					
09	71880 X	35060	-0-	-36820	-0-	29535	2	5525	9	Y	5023	4933	0	18	1	205
10	65100 X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	1	223
11	54840 X	29111	-0-	-25729	-0-	24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	1	264
12	49476 X	34203	-0-	-15273	-0-	29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159
01	42005 X	32923	-0-	-9082	-0-	28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
02	28756 X	26987	-0-	-1769	-0-	23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148

APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021					TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339					
09	57630 X	35597	-0-	-22033	-0-	31385	2	4212	9	Y	3829	3746	0	16	1	156
10	59179 X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	1	175
11	51420 X	32757	-0-	-18663	-0-	28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	1	218
12	43865 X	32105	-0-	-11760	-0-	28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125
01	40176 X	32012	-0-	-8164	-0-	27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
02	29148 X	26740	-0-	-2408	-0-	23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K			//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
			WELL #:	555H	RRCID ->	290870	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10749	- 20732	
09		175369 X	175369	-0-	-0-	141058	2	34311 9	Y	31192	30141 0	1201 1	352
10		177661 X	144586	-0-	-33075	118755	2	25831 9	Y	23483	23250 0	216 1	324
11		171930 X	42676	-0-	-129254	31896	2	2 4	Y	9798	9698 0	88 1	332
12		177661 X	66615	-0-	-111046	51093	2	15522 9	Y	14111	14086 0	29 1	315
01		177661 X	58701	-0-	-118960	43581	2	15120 9	Y	13745	13511 0	53 1	419
02		121716 X	52128	-0-	-69588	39464	2	12664 9	Y	11513	11342 0	195 1	353
STATE ATLAS L			WELL #:	556H	RRCID ->	290871	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10674	PERF.10823	- 20733	
09		174693 X	174693	-0-	-0-	134045	2	40648 9	Y	36953	35771 0	1405 1	418
10		173817 X	147151	-0-	-26666	115339	2	31812 9	Y	28920	28676 0	218 1	400
11		168210 X	33185	-0-	-135025	19998	2	2 4	Y	11986	11918 0	57 1	408
12		173817 X	52043	-0-	-121774	30820	2	21223 9	Y	19294	19242 0	17 1	431
01		173817 X	57738	-0-	-116079	36958	2	20780 9	Y	18891	18628 0	44 1	578
02		113400 X	55414	-0-	-57986	37209	2	18205 9	Y	16550	16322 0	258 1	509
ATLAS			WELL #:	554H	RRCID ->	290879	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10724	- 15441	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	56021	05/28/2021							
ATLAS A			WELL #:	551H	RRCID ->	290881	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10689	- 15504	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	56018	05/28/2021							
ATLAS B			WELL #:	552H	RRCID ->	290883	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10719	- 15418	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10 LEASE	56019	05/28/2021							
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
 SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

*09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	261	1	2873	2	Y	2047	2046	0			66
							25	4	2252	9							
10	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	589	1	9798	2	Y	2303	2302	1			67
							288	4	2533	9							
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	156	1	7839	2	Y	2369	2396	0			40
							362	4	2606	9							
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	155	1	377	2	Y	1531	1510	0			61
							173	4	1684	9							
*01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	654	2	Y	1146	1182	0			25
							128	4	1261	9							
*02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	286	1	7349	2	Y	989	969	0			45
							64	4	1088	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	320	1	3525	2	Y	962	964	0			24
							12	4	1058	9							
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	505	1	8233	2	Y	1446	1408	1			62
							455	4	1591	9							
11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	219	1	12124	2	Y	2190	2185	0			67
							202	4	2409	9							
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	258	1	2562	2	Y	1796	1819	0			44
							47	4	1976	9							
*01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	358	2	Y	1188	1192	0			40
							512	4	1307	9							
*02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	396	1	9532	2	Y	1170	1180	0			30
							769	4	1287	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
SID M. KYLE 26		WELL #: B003AH		RRCID -> 280737		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326								
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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								
09	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	1064 1	7178 2	2061 9	1514 9	Y	1874	1842 0				345
10	16444 X	16444	-0-	-0-	-0-	2052 1	9718 2	3160 4	1514 9	Y	1376	1175 1				546
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	1241 1	7934 2	3345 4	594 9	Y	540	638 0				448
12	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	852 1	7069 2	4326 4	1679 9	Y	1526	1598 0				376
*01	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	499 1	6077 2	4125 4	2305 9	Y	2095	1964 0				507
*02	14342 X	14342	-0-	-0-	-0-	542 1	6832 2	4064 4	2904 9	Y	2640	2506 0				641

SID M. KYLE 26		WELL #: E002AH		RRCID -> 280863		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42		WELL #: E002AH		RRCID -> 281199		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357								
*09	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	2372 1	12803 2	51 4	1925 9	Y	1750	1746 0				86
10	13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	1552 1	10000 2	58 4	1771 9	Y	1610	1607 1				89
11	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	948 1	13409 2	641 3	2541 9	Y	2310	2311 0				88
12	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	516 1	10943 2	294 4	3050 9	Y	2773	2775 0				86
*01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	140 1	962 2	281 4	1323 9	Y	1203	1226 0				63
*02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	518 1	3017 2	291 4	1141 9	Y	1037	1075 0				25

Z&T 42		WELL #: E001AH		RRCID -> 281208		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

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
09	9810 X	5844	-0-	-3966	-0-	271	1 2899 2	N	2431	2535 0	125
10	33587 X	33587	-0-	-0-	-0-	2674	9 143 1 25747 2	Y	6997	6733 0	389
11	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	7697	9 308 1 18671 2	Y	8458	8563 0	284
12	18995 X	18995	-0-	-0-	-0-	9304	9 350 1 12881 2	Y	5240	5388 0	136
01	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	5764	9 325 1 10409 2	Y	4609	4558 0	187
*02	20217 X	20217	-0-	-0-	-0-	5070	9 322 1 14838 2	Y	4597	4573 0	211
						5057	9				

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

09	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1203	1 10823 2	N	1433	1008 1	1131
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1576	9 896 1 9153 2	N	1136	1666 1	601
11	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	1250	9 1019 1 7856 2	N	1003	847 1	757
12	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	1103	9 1046 1 7314 2	N	1336	1164 1	929
01	9796 X	6535	-0-	-3261	-0-	1470	9 794 1 4547 2	N	1085	1617 1	397
*02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	1194	9 984 1 7612 2	Y	1200	1177 1	420
						1320	9				

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

09	4050 X	3616	-0-	-434	-0-	30	1 3070 2	N	469	471 0	219
10	4185 X	3806	-0-	-379	-0-	516	9 31 1 3282 2	N	448	293 0	374
11	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	493	9 30 1 3081 2	N	488	652 0	207
12	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	537	9 31 1 3133 2	N	487	454 0	240
01	3813 X	3510	-0-	-303	-0-	536	9 31 1 2908 2	Y	519	534 0	225
02	3444 X	3103	-0-	-341	-0-	571	9 27 1 2624 2	Y	411	398 0	238
						452	9				

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

09	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1230	1 666 9	N	605	417 1	478
10	1581 X	760	-0-	-821	-0-	610	1 150 9	N	136	542 1	72
11	1710 X	1	-0-	-1709	-0-	1	1	N	-0-	72 1	-0-
12	1953 X	1489	-0-	-464	-0-	12	1 952 2	N	477	145 1	332
01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	525	9 28 1 5120 2	N	1360	1194 1	498
*02	2800 N	6531	-0-	3731	3731	1496	9 27 1 4891 2	Y	1466	1450 1	514
						1613	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 40/45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	1107	1	6256	2	N	2884	2944	1	639
							3172	9							
10		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	965	1	6707	2	N	2349	2202	1	786
							2584	9							
11		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	1092	1	7461	2	N	2637	2811	1	612
							2901	9							
12		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1181	1	5941	2	N	1703	1818	1	497
							1873	9							
01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	623	1	2578	2	N	1116	1083	1	530
							1228	9							
*02		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	683	1	2746	2	N	1639	1694	1	475
							1803	9							

ZUMA 3		WELL #:		B203BO	RRCID ->	281519	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9012 - 13337			
09		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	830	1	5384	2	N	1399	1706	1	651
							1539	9							
10		5549 X	4445	-0-	-1104	-0-	1104	1	1149	2	Y	1993	2575	0	69
							2192	9							
11		7290 X	2725	-0-	-4565	-0-	1027	1	165	2	Y	1394	1442	0	21
							1533	9							
12		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	1271	1	3082	2	Y	2268	2245	0	44
							2495	9							
01		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1246	1	3777	2	Y	2406	2388	0	62
							2647	9							
*02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	878	1	561	2	Y	1473	1455	0	80
							1620	9							

TXL 7		WELL #:		B201BO	RRCID ->	281580	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8935 - 13275			
09		12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	1167	1	9205	2	N	1737	2002	1	555
							1911	9							
10		12245 X	11798	-0-	-447	-0-	1110	1	8806	2	N	1711	1839	1	427
							1882	9							
11		11850 X	11592	-0-	-258	-0-	1119	1	8676	2	N	1634	1849	1	212
							1797	9							
12		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1232	1	10150	2	N	1889	1499	1	602
							2078	9							
01		12245 X	11636	-0-	-609	-0-	1098	1	8585	2	N	1775	1860	1	517
							1953	9							
02		11060 X	9665	-0-	-1395	-0-	888	1	7234	2	N	1403	1488	1	432
							1543	9							

TXL 31		WELL #:		H301PA	RRCID ->	281970	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9560 - 14180			
09		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	1230	1	13506	2	N	1682	1451	1	954
							1850	9							
10		17887 X	13567	-0-	-4320	-0-	1023	1	10861	2	N	1530	1850	1	634
							1683	9							
11		17310 X	13321	-0-	-3989	-0-	873	1	10871	2	N	1434	935	1	1133
							1577	9							
12		17887 X	16165	-0-	-1722	-0-	1239	1	13037	2	N	1717	1697	1	1153
							1889	9							
01		17887 X	12883	-0-	-5004	-0-	1063	1	10395	2	N	1295	1694	1	754
							1425	9							
02		15484 X	8525	-0-	-6959	-0-	826	1	6246	2	N	1321	1487	1	588
							1453	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
MEWBOURNE OIL COMPANY															
KENTZEL STATE 42															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 562560															
WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
09		64560 X	52411	-0-	-12149	-0-	1202	1	40530	2	N	9708	9703	0	636
							10679	9							
10		66712 X	41422	-0-	-25290	-0-	977	1	31646	2	N	7999	7963	0	672
							8799	9							
11		64560 X	39544	-0-	-25016	-0-	1156	1	30514	2	N	7158	7443	0	387
							7874	9							
12		64821 X	31439	-0-	-33382	-0-	304	1	23625	2	N	6827	6666	0	548
							7510	9							
01		64821 X	63627	-0-	-1194	-0-	807	1	49235	2	N	12350	12055	0	843
							13585	9							
02		48916 X	44712	-0-	-4204	-0-	789	1	36899	2	Y	6385	6700	0	528
							7024	9							
KENTZEL STATE 42															
WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981															
09		66060 X	57669	-0-	-8391	-0-	923	1	42741	2	N	12732	12613	0	835
							14005	9							
10		68262 X	41102	-0-	-27160	-0-	778	1	31391	2	N	8121	8274	0	682
							8933	9							
11		66060 X	39621	-0-	-26439	-0-	797	1	29899	2	N	8114	8357	0	439
							8925	9							
12		67673 X	35396	-0-	-32277	-0-	787	1	26285	2	N	7567	7399	0	607
							8324	9							
01		67673 X	65464	-0-	-2209	-0-	1351	1	47849	2	N	14785	14382	0	1010
							16264	9							
*02		54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	908	1	45672	2	Y	7175	7592	0	593
							7893	9							
TXL 40/45															
WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400															
09		0	15263	-0-	15263	15263	437	1	10514	2	Y	3920	3531	0	389
							4312	9							
10		0	123781	-0-	123781	139044	1024	1	92485	2	Y	27520	27174	0	735
							30272	9							
11		275459 X	136415	-0-	-139044	-0-	1044	1	104314	2	Y	28234	28337	0	632
							31057	9							
12		144723 X	144723	-0-	-0-	-0-	31	1	112564	2	Y	29207	29279	0	560
							32128	9							
01		122884 X	84322	-0-	-38562	-0-	22	1	64074	2	Y	18387	18116	0	831
							20226	9							
02		110992 X	91211	-0-	-19781	-0-	27	1	70596	2	Y	18716	18847	0	698
							20588	9						2 8	
ZUMA 57-T1-3X10															
WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370															
10		0	75295	-0-	75295	75295	19	1	52097	2	Y	21072	20341	0	731
							23179	9							
11		0	169813	-0-	169813	245108	30	1	124360	2	Y	41294	41414	0	611
							45423	9							
12		392901 X	147793	-0-	-245108	-0-	31	1	113353	2	Y	31281	31288	0	604
							34409	9							
01		126945 X	122082	-0-	-4863	-0-	31	1	94850	2	Y	24728	24698	0	634
							27201	9							
02		114660 X	103453	-0-	-11207	-0-	26	1	80444	2	Y	20894	20393	0	1135
							22983	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10			WELL #: H302AP		RRCID -> 291764		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546					
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	
10		0	75502	-0-	75502	75502	19	1	55597	2	Y	18078	17451	0	627
							19886	9							
11		0	166397	-0-	166397	241899	30	1	130482	2	Y	32623	32767	0	483
							35885	9							
12		374603 X	132704	-0-	-241899	-0-	31	1	107706	2	Y	22697	22742	0	438
							24967	9							
01		136958 X	100584	-0-	-36374	-0-	31	1	83134	2	Y	15835	15867	0	406
							17419	9							
02		123704 X	45343	-0-	-78361	-0-	19	1	37436	2	Y	7171	7187	0	390
							7888	9							
TXL 40/45			WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289					
09		0	15184	-0-	15184	15184	431	1	10394	2	Y	3963	3569	0	394
							4359	9							
10		0	119374	-0-	119374	134558	981	1	88546	2	Y	27134	26803	0	725
							29847	9							
11		288809 X	154251	-0-	-134558	-0-	1170	1	117044	2	Y	32761	32753	0	733
							36037	9							
12		142912 X	142912	-0-	-0-	-0-	31	1	110682	2	Y	29272	29444	0	561
							32199	9							
01		115909 X	86011	-0-	-29898	-0-	22	1	66172	2	Y	18015	17761	0	815
							19817	9							
02		104692 X	97626	-0-	-7066	-0-	27	1	76836	2	Y	18875	18984	0	704
							20763	9						2 8	
PDEH LLC			646827												
ROSS 55-2-46			WELL #: 1H		RRCID -> 274853		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 275587		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			743
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			743
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			743
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			743
LINDLEY 54-2-44 LOV			WELL #: 1H		RRCID -> 275864		COMPL. DATE 12/23/2012			TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-			49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-			49
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT			49

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275875		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8813 - 12902					
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
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-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 9048 - 13039					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	191	3	12	9	Y	11	8	1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-	3	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT				-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 2H		RRCID -> 276318		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8687 - 12965					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1763
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1763
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1763
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1763
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1763
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1763

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277180		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8960 - 13103					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				334
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				334
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				334

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 1H		RRCID -> 277183		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8109 - 11975					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	575130					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8950 - 12501					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8483		PERF. 8550 - 12500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					336
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					336
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17003					336

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70866					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	113607					-0-

GELLER 54-2-37 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17824					-0-

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30		WELL #: 1V		RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277231	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8767 - 12529	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277233	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	10400 - 13872	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277237	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9084 - 12945	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277239	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	9205 - 13536	
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-				Y	1	1 8	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON 54-2-40		WELL #:		1H	RRCID ->	277378	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8545 - 12382	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	385946				Y	NO RPT		-0-	

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318 - 13174	
09	1560 X	1437	-0-	-123	-0-	952	3	17 4	Y	425	231 1	587	
						468	9						
10	2635 X	225	-0-	-2410	-0-	120	3	2 4	Y	94	532 1	149	
						103	9						
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	-0-	7 1	142	
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	1257	3	29 4	Y	1109	678 1	573	
						1220	9						
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2479	3	32 4	Y	1234	1379 1	428	
						1357	9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		428	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864	- 12908						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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-	-0-				N	-0-				665
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1			666
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				667
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				667
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				667
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				667

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID -> 277395	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 9079	- 13217						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				159

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 289113	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10645	- 15054						
09	22950 X	17299	-0-	-5651	-0-	4 1	188 3	N	3604	3583 0	28 8				118
10	19716 X	15977	-0-	-3739	-0-	13143 5	3964 9	N	3176	3175 0	16 8				103
11	19290 X	15644	-0-	-3646	-0-	3494 9	5 1	11914 5	Y	3386	3360 0	24 8			105
12	19933 X	16333	-0-	-3600	-0-	3725 9	3737 9	Y	3397	3392 0	1 8				109
01	18910 X	14491	-0-	-4419	-0-	12596 5	3405 9	Y	3095	3092 0	6 8				106
02	16156 X	NO RPT	-0-	-16156	-0-	11086 5		Y	NO RPT						106

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 290852	COMPL. DATE 04/14/2021	TOTAL DEPTH 10188	PERF.10591	- 17661						
09	59910 X	38546	-0-	-21364	-0-	8 1	12555 3	N	6943	6889 0	115 8				202
10	66061 X	37278	-0-	-28783	-0-	18346 5	7637 9	N	6564	6506 0	73 8				187
11	63930 X	36327	-0-	-27603	-0-	9 1	7507 3	N	6356	6283 0	87 8				173
12	59458 X	28385	-0-	-31073	-0-	22542 5	7220 9	Y	5413	5431 0	3 8				152
01	49476 X	910	-0-	-48566	-0-	10 1	6709 3	Y	265	408 0	1 8				8
02	35980 X	NO RPT	-0-	-35980	-0-	22616 5	6992 9	Y	NO RPT						8

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID -> 291395	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 9650	PERF.10087	- 17331						
09	83430 X	56336	-0-	-27094	-0-	10 1	33845 3	N	8891	8802 0	150 8				259
10	86211 X	38640	-0-	-47571	-0-	12701 5	9780 9	N	7527	7481 0	91 8				214
11	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	10 1	30350 5	N	6014	5961 0	103 8				164
12	81065 X	19819	-0-	-61246	-0-	8280 9	20426 5	N	5530	5535 0	3 8				156
01	64418 X	33163	-0-	-31255	-0-	10 1	6083 9	N	5249	5226 0	21 8				158
02	52584 X	NO RPT	-0-	-52584	-0-	6615 9	21377 5	N	NO RPT						158

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623										
CBR 14				WELL #:	1HR	RRCID ->	274852	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8338 - 12210	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101

CBR 10				WELL #:	2H	RRCID ->	276415	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8636 - 12756	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 22				WELL #:	2H	RRCID ->	277240	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8062 - 12430	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			407
02	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	
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2465	3	101	9	N	92	15	8	375
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8	442
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2097	3	86	9	N	78	29	8	491
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	385	1	126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

LINDSAY 16				WELL #:	1H	RRCID ->	277689	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9065 - 13185	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

LINDSAY 2				WELL #:	1H	RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	9136 - 12760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			89

CBR 32				WELL #:	1H	RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8203 - 12323	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2		WELL #:		2H	RRCID -> 278466	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 8972	PERF. 9316	- 13436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278512	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 7402	- 11522					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CBR 22		WELL #:		3H	RRCID -> 278634	COMPL. DATE 10/30/2013	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8567	- 12687					
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-

CBR 12		WELL #:		1H	RRCID -> 278773	COMPL. DATE 01/01/2012	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 9033	- 12105					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711					
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-

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853					
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2599 3	75 9	N	68	10 8				421
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2376 3	64 9	N	58	12 8				467
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1103 3	39 9	N	35	9 8				493
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					493
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					493
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					493

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157	
02	0 N	-0-	-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								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LINDSAY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0	187	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0	187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	187	

TXL 29		WELL #: B201AP		RRCID -> 280421	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 9587	- 13600								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TXL 21		WELL #: B201MD		RRCID -> 280426	COMPL. DATE 04/16/2014	TOTAL DEPTH 8157	PERF. 9265	- 13590								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TXL 33		WELL #: B201PA		RRCID -> 280429	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9139	PERF. 9464	- 13867								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CBR 32		WELL #: 9H		RRCID -> 283156	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 9067	- 13437								
09	18630 X	11015	-0-	-7615	-0-	8621	3	2394	9	Y	2176	2057	1	19	8	100
10	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	1		1	8		100
11	18630 X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	42		1	8		141
12	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					141
01	19189 X	1602	-0-	-17587	-0-	1583	4		19	9	Y	17				158
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	4				Y	-0-				158

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 9		WELL #:		6H	RRCID ->	283464	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10574	- 15220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	916	1	1806	3	Y	1491	1494	0	3	8	48
						1640	9									
10	11315 X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
						834	9									
11	9180 X	3943	-0-	-5237	-0-	613	1	1975	3	Y	1232	1233	0	1	8	46
						1355	9									
12	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1961	1815	0	1	8	191
						9	4	2157	9							
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
						279	4	1480	9							
02	DLQ G-10	10624	-0-	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3	8	91
						1610	9									

CBR 22		WELL #:		24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	9951	PERF. 9975	- 14635				
09	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	12488	3	31	4	N	2405	2370	0	18	8	118
						2646	9									
10	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
						2575	9									
11	12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	10327	3	116	4	N	2212	2156	0	45	8	106
						2433	9									
12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	492	295	0	53	8	250
						541	9									
01	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145
*02	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112	8	99

CBR 11-2		WELL #:		1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10588	- 20714				
09	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	513	1	19632	3	Y	2085	2036	0	26	8	39
						2294	9									
10	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	633	1	28284	3	Y	4340	4303	0	36	8	40
						4774	9									
11	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	613	1	24565	3	Y	2067	2010	0	69	8	28
						2274	9									
12	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	616	1	24621	3	Y	3233	3148	0	61	8	52
						3556	9									
01	30449 X	30449	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3322	3267	0	59	8	48
						1885	4	3654	9							
02	DLQ G-10	26016	-0-	26016	26016	496	1	22324	3	Y	2894	2839	0	67	8	36
						13	4	3183	9							

CBR 9-4M		WELL #:		13H	RRCID ->	285324	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10346	- 20204				
09	40980 X	35871	-0-	-5109	-0-	30893	3	4978	9	N	4525	4524	0	26	8	80
10	56327 X	37498	-0-	-18829	-0-	32464	3	5034	9	N	4576	4506	0	30	8	120
11	54540 X	33056	-0-	-21484	-0-	28378	3	4678	9	N	4253	4150	0	62	8	161
12	38502 X	34062	-0-	-4440	-0-	29354	3	4708	9	N	4280	4259	0	54	8	128
01	37851 X	899	-0-	-36952	-0-	819	3	80	9	N	73	199	0	2	8	-0-
02	33880 X	-0-	-0-	-33880	-0-					N	81					81

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 22-27A		WELL #:		1H	RRCID -> 285383	COMPL. DATE 09/22/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10425	- 20535			
M	O	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		
09		44414 X	44414	-0-	-0-	519 1	36542 3	Y	6459	6413 0	33 8	43	
						248 4	7105 9						
10		46871 X	46871	-0-	-0-	544 1	39388 3	Y	6147	6126 0	24 8	40	
						177 4	6762 9						
11		42560 X	42560	-0-	-0-	521 1	35213 3	Y	5840	5773 0	63 8	44	
						402 4	6424 9						
12		39866 X	34560	-0-	-5306	442 1	28661 3	Y	4743	4650 0	96 8	41	
						240 4	5217 9						
01		39866 X	32738	-0-	-7128	366 1	26932 3	Y	4693	4514 0	88 8	132	
						278 4	5162 9						
02	DLQ	G-10	22486	-0-	22486	261 1	19667 3	Y	2325	2324 0	94 8	39	
						2558 9							

CBR 22-27B		WELL #:		2H	RRCID -> 285385	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10347	- 20460			
09		40312 X	40312	-0-	-0-	495 1	34822 3	Y	4499	4471 0	31 8	30	
						46 4	4949 9						
10		41118 X	41118	-0-	-0-	491 1	35566 3	Y	4601	4566 0	35 8	30	
						5061 9							
11		38847 X	38847	-0-	-0-	495 1	33412 3	Y	4357	4280 0	75 8	32	
						147 4	4793 9						
12		37727 X	31488	-0-	-6239	418 1	27095 3	Y	3589	3510 0	80 8	31	
						27 4	3948 9						
01		38873 X	38873	-0-	-0-	443 1	32585 3	Y	4822	4601 0	117 8	135	
						541 4	5304 9						
02	DLQ	G-10	37632	-0-	37632	419 1	31520 3	Y	5165	5087 0	125 8	88	
						11 4	5682 9						

CBR 22-27C		WELL #:		3H	RRCID -> 285809	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10420	- 20558			
09		44336 X	44336	-0-	-0-	511 1	35921 3	Y	7133	7094 0	32 8	47	
						58 4	7846 9						
10		48009 X	48009	-0-	-0-	541 1	39210 3	Y	7507	7461 0	44 8	49	
						8258 9							
*11		42591 X	42591	-0-	-0-	509 1	34407 3	Y	6906	6824 0	80 8	51	
						78 4	7597 9						
*12		36513 X	36513	-0-	-0-	464 1	30019 3	Y	5467	5334 0	137 8	47	
						16 4	6014 9						
01		36960 X	36960	-0-	-0-	407 1	29867 3	Y	5941	5711 0	110 8	167	
						151 4	6535 9						
02	DLQ	G-10	25975	-0-	25975	273 1	20578 3	Y	4658	4651 0	94 8	80	
						5124 9							

CBR 11-2B-56-1		WELL #:		332H	RRCID -> 287133	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10645	- 20711			
09		32850 X	28698	-0-	-4152	593 1	22730 3	Y	4869	4783 0	28 8	92	
						19 4	5356 9						
10		33945 X	32085	-0-	-1860	569 1	25438 3	Y	5443	5451 0	34 8	50	
						91 4	5987 9						
11		32850 X	27888	-0-	-4962	537 1	21534 3	Y	4973	4897 0	57 8	69	
						347 4	5470 9						
12		33945 X	31004	-0-	-2941	569 1	22725 3	Y	5739	5658 0	56 8	94	
						1397 4	6313 9						
01		33945 X	33322	-0-	-623	595 1	26687 3	Y	5424	5385 0	55 8	78	
						74 4	5966 9						
02	DLQ	G-10	28319	-0-	28319	515 1	23129 3	Y	4250	4212 0	62 8	54	
						4675 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31740 X	20202	-0-	-11538	-0-	447 1	15946 3	Y	3463	3442 0	39 8	58	
10	32798 X	4452	-0-	-28346	-0-	3809 9	116 1	3087 3	Y	1135	1103 0	65 8	25
11	31740 X	18283	-0-	-13457	-0-	1249 9	408 1	13070 3	Y	4368	4064 0	147 8	182
12	32798 X	16272	-0-	-16526	-0-	4805 9	448 1	11748 3	Y	3705	3623 0	134 8	130
01	32798 X	13023	-0-	-19775	-0-	4076 9	374 1	9272 3	Y	3070	2966 0	95 8	139
02	DLQ G-10	11633	-0-	11633	11633	3377 9	337 1	8204 3	Y	2811	2747 0	108 8	95
						3092 9							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016			
09	23760 X	14439	-0-	-9321	-0-	68 1	10790 3	Y	3255	3216 0	35 8	25	
10	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	3581 9	104 1	14764 3	Y	4119	4040 0	72 8	32
11	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	4531 9	121 1	17305 3	Y	3916	3748 0	154 8	46
12	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	11 4	159 1	20517 3	Y	5557	5397 0	174 8	32
01	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	4308 9	53 4	6113 9	Y	6884	6706 0	151 8	59
02	DLQ G-10	27099	-0-	27099	27099	256 1	263 4	23821 3	Y	6688	6665 0	82 8	-0-
						282 1	89 4	7572 9	Y				
						19371 3		7357 9					
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094			
09	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	197 1	31461 3	Y	6853	6822 0	27 8	52	
10	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	7538 9	231 1	32868 3	Y	6364	6332 0	34 8	50
11	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	7000 9	237 1	33921 3	Y	5970	5821 0	127 8	72
12	43099 X	43099	-0-	-0-	-0-	73 4	281 1	6567 9	Y	5847	5744 0	141 8	34
01	41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	6432 9	378 1	36386 3	Y	5649	5509 0	125 8	49
02	DLQ G-10	36338	-0-	36338	36338	378 1	16 4	35127 3	Y	4758	4691 0	116 8	-0-
						444 1	182 4	6214 9	Y				
						30478 3		5234 9					
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	78009 X	78009	-0-	-0-	-0-	68176 3	257 4	Y	8705	8654 0	50 8	42	
						9576 9							
10	69533 X	62767	-0-	-6766	-0-	52991 3	163 4	Y	8739	8674 0	55 8	52	
						9613 9							
11	67290 X	59443	-0-	-7847	-0-	49711 3	855 4	Y	8070	7932 0	114 8	76	
						8877 9							
12	69533 X	60208	-0-	-9325	-0-	52112 3	176 4	Y	7200	7088 0	97 8	91	
						7920 9							
01	69533 X	1957	-0-	-67576	-0-	960 3	537 4	Y	418	471 0	4 8	34	
						460 9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	141	163 0		12	
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681			
09	82675 X	82675	-0-	-0-	-0-	66925 3	6 4	Y	14313	14141 0	170 8	69	
						15744 9							
10	100998 X	76313	-0-	-24685	-0-	62216 3	10 4	Y	12806	12638 0	162 8	75	
						14087 9							
11	97740 X	76717	-0-	-21023	-0-	62622 3	24 4	Y	12792	12385 0	364 8	118	
						14071 9							
12	100998 X	65419	-0-	-35579	-0-	53205 3	12214 9	Y	11104	10781 0	303 8	138	
						2374 3	41 4	Y	571	650 0	13 8	46	
01	88288 X	3043	-0-	-85245	-0-	628 9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	60 0		1	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375			
09	SHUT IN	263892	-0-	263892	334359	194338 3	2245 4	Y	61190	59458 0	1732 1	-0-	
						67309 9							
10	511317 X	176958	-0-	-334359	-0-	133526 3	141 4	Y	39355	39086 0		269	
						43291 9							
11	143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389 3	263 4	Y	22083	21759 0	593 1	-0-	
						24291 9							
12	152101 X	152101	-0-	-0-	-0-	118397 3	129 4	Y	30523	30523 0		-0-	
						33575 9							
01	147901 X	137448	-0-	-10453	-0-	110322 3	16 4	Y	24645	24645 0		-0-	
						27110 9							
02	133588 X	87242	-0-	-46346	-0-	69196 3	274 4	Y	16156	15867 0		289	
						17772 9							
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312			
09	SHUT IN	240300	-0-	240300	296063	174766 3	1713 4	Y	58019	56377 0	1642 1	-0-	
						63821 9							
10	483413 X	187350	-0-	-296063	-0-	138513 3	446 4	Y	43992	43691 0		301	
						48391 9							
11	164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791 3	37 4	Y	30708	30258 0	751 1	-0-	
						33779 9							
12	170345 X	80221	-0-	-90124	-0-	60474 3	60 4	Y	17897	17897 0		-0-	
						19687 9							
01	170345 X	127259	-0-	-43086	-0-	99120 3	204 4	Y	25395	25395 0		-0-	
						27935 9							
02	153860 X	87366	-0-	-66494	-0-	68327 3	219 4	Y	17109	16803 0		306	
						18820 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939				
M	O	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		
09	80511 X	80511	-0-	-0-	-0-	68298	3	288	4	Y	10841	10829	0	17 8 35
10	95099 X	95099	-0-	-0-	-0-	11925	9							
11	85303 X	85303	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	17 8 87
12	89231 X	89231	-0-	-0-	-0-	15021	9							
01	88710 X	88710	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	471 1 76
02	DLQ G-10	80681	-0-	80681	80681	14774	9							
						72878	3	8	4	Y	14859	14835	0	4 8 96
						16345	9							
						71867	3	604	4	Y	14763	14745	0	9 8 105
						16239	9							
						65022	3	15659	9	Y	14235	14204	0	13 8 123

LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368				
09	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	36949	3	66	4	Y	7931	7828	0	5 8 218
10	51212 X	47980	-0-	-3232	-0-	8724	9							
11	45660 X	42060	-0-	-3600	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	7 8 187
12	46105 X	46105	-0-	-0-	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	5 8 262
01	47988 X	42272	-0-	-5716	-0-	7532	9							
02	DLQ G-10	35977	-0-	35977	35977	37590	3	8515	9	Y	7741	7734	0	4 8 265
						34521	3	429	4	Y	6656	6738	0	7 8 176
						7322	9							
						29601	3	89	4	Y	5715	5721	0	4 8 166
						6287	9							

CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215				
09	51348 X	51348	-0-	-0-	-0-	44220	3	167	4	Y	6328	6282	0	43 8 31
10	57381 X	51590	-0-	-5791	-0-	6961	9							
11	55530 X	46738	-0-	-8792	-0-	44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	48 8 36
12	57381 X	46971	-0-	-10410	-0-	6646	9							
01	54250 X	32368	-0-	-21882	-0-	39604	3	1177	4	Y	5415	5307	0	93 8 51
02	DLQ G-10	21333	-0-	21333	21333	5957	9							
						41107	3	12	4	Y	5320	5223	0	81 8 67
						5852	9							
						27300	3	1289	4	Y	3435	3147	0	81 8 274
						3779	9							
						17932	3	3401	9	Y	3092	2964	0	146 8 256

CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 08/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342				
09	SHUT IN	224293	-0-	224293	287875	163896	3	1783	4	Y	53285	51777	0	1508 1 -0-
10	457889 X	170014	-0-	-287875	-0-	58614	9							
11	143130 X	130822	-0-	-12308	-0-	128304	3	203	4	Y	37734	37476	0	258
12	147901 X	100565	-0-	-47336	-0-	41507	9							
01	147901 X	106225	-0-	-41676	-0-	99713	3	31109	9	Y	28281	27866	0	673 1 -0-
02	133588 X	86467	-0-	-47121	-0-	76924	3	23641	9	Y	21492	21492	0	-0-
						82722	3	37	4	Y	21333	21333	0	-0-
						23466	9							
						67634	3	13	4	Y	17109	16803	0	306
						18820	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128						
M	O	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				
09	45630 X	45630	-0-	-0-	-0-	36394	3	73	4	Y	8330	8251	0	4	8	229
						9163	9									
10	51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	7	8	205
11	47730 X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	5	8	293
12	49321 X	46411	-0-	-2910	-0-	37695	3	8716	9	Y	7924	7942	0	4	8	271
01	49321 X	42993	-0-	-6328	-0-	34729	3	220	4	Y	7313	7385	0	6	8	193
						8044	9									
02	DLQ G-10	35766	-0-	35766	35766	28709	3	25	4	Y	6393	6396	0	4	8	186
						7032	9									

CBR 17-20C-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290214		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348						
09	52529 X	52529	-0-	-0-	-0-	31392	3	295	4	Y	18947	18836	0	82	8	87
						20842	9									
10	83328 X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	86	8	69
						19338	9									
11	82193 X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	173	8	176
						17664	9									
12	66123 X	13993	-0-	-52130	-0-	10711	3	3282	9	Y	2984	3043	0	58	8	59
01	61411 X	53221	-0-	-8190	-0-	38802	3	412	4	Y	12734	12366	0	270	8	157
						14007	9									
02	DLQ G-10	52119	-0-	52119	52119	38245	3	1180	4	Y	11540	11191	0	291	8	215
						12694	9									

CBR 11-2F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290215		COMPL. DATE 12/07/2020				TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718						
09	77997 X	77997	-0-	-0-	-0-	63257	3	14740	9	Y	13400	13326	0	61	8	87
						63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127
10	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133	8	121
11	68818 X	68818	-0-	-0-	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119	8	98
12	70866 X	68160	-0-	-2706	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105	8	78
01	70866 X	63081	-0-	-7785	-0-	11978	9									
						41858	3	9886	9	Y	8987	8865	0	112	8	88

CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741						
09	62082 X	62082	-0-	-0-	-0-	41589	3	63	4	Y	18573	18417	0	127	8	85
						20430	9									
10	87761 X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70
11	102204 X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278	8	178
						17933	9									
12	106093 X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247	8	326
01	67704 X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98	8	48
						4269	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0			-0-

CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527						
09	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	61455	3	12364	9	Y	11240	11164	0	65	8	73
10	70029 X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63	8	101
11	67770 X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138	8	101
						10753	9									
12	70029 X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118	8	80
01	70029 X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100	8	63
						9627	9									
02	DLQ G-10	49161	-0-	49161	49161	41030	3	8131	9	Y	7392	7273	0	110	8	72

SANDBAR (BONE SPRING)																
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																
LINDSAY 3-10E-55-1																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 942623																
WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414																
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		396819 X	124856	-0-	-271963	-0-		557	1	99137	3	Y	22380	22511	0	127
								544	4	24618	9					
10		154535 X	92944	-0-	-61591	-0-		570	1	74794	3	Y	15947	15983	0	91
								38	4	17542	9					
11		149550 X	85245	-0-	-64305	-0-		534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	133
								265	4	15842	9			376	1	
12		154535 X	82634	-0-	-71901	-0-		558	1	67216	3	Y	13449	13430	0	152
								66	4	14794	9					
01		154535 X	78871	-0-	-75664	-0-		562	1	64251	3	Y	12503	12504	0	151
								305	4	13753	9					
02		DLQ G-10	68952	-0-	68952	68952		478	1	56806	3	Y	10607	10542	0	216
								11668	9							
LINDSAY 9-4A-55-1																
WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582																
09		376800 X	220	-0-	-376580	-0-		7	3	213	9	N	194	268	0	302
10		157046 X	17859	-0-	-139187	-0-		6521	3	8249	4	N	2808	2789	0	321
								3089	9							
11		139020 X	78332	-0-	-60688	-0-		57476	3	629	4	N	18388	18382	0	327
								20227	9							
12		157046 X	64201	-0-	-92845	-0-		47752	3	57	4	N	14902	14902	0	327
								16392	9							
01		33666 X	25707	-0-	-7959	-0-		18061	3	929	4	N	6106	6108	0	325
								6717	9							
*02		100841 X	100841	-0-	-0-	-0-		75095	3	667	4	N	22799	22797	0	327
								25079	9							
CBR 17-20G-56-1																
WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		108000 X	108000	-0-	-0-	-0-		87143	3	1201	4	Y	17869	17869	0	-0-
								19656	9							
02		DLQ G-10	93045	-0-	93045	93045		78087	3	958	4	Y	12727	12588	0	139
								14000	9							
CBR 9-4O-56-1																
WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CBR 9-4P-56-1																
WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	184650 X	128856	-0-	-55794	-0-	104475	3	195	4	Y	21987	21901	0			86
10	190805 X	113825	-0-	-76980	-0-	24186	9									
11	184650 X	95424	-0-	-89226	-0-	93138	3	20687	9	Y	18806	18714	0			178
						78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-
						16456	9									
12	172174 X	92211	-0-	-79963	-0-	76618	3	24	4	Y	14154	14154	0			-0-
						15569	9									
01	160394 X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
						11047	9									
02	DLQ G-10	69150	-0-	69150	69150	58438	3	10712	9	Y	9738	9631	0			107

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

09	184650 X	132608	-0-	-52042	-0-	104738	3	213	4	Y	25143	25045	0			98
						27657	9									
10	190805 X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	1961	4	Y	21541	21435	0			204
						23695	9									
11	184650 X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
						20006	9									
12	190805 X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	11	4	Y	7602	7602	0			-0-
						8362	9									
01	174065 X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
						19810	9									
02	DLQ G-10	80796	-0-	80796	80796	66022	3	14774	9	Y	13431	13284	0			147

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

09	206190 X	129941	-0-	-76249	-0-	104018	3	300	4	Y	23294	23203	0			91
						25623	9									
10	213063 X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	521	4	Y	20166	20066	0			191
						22183	9									
11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
						18242	9									
12	197160 X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	7	4	Y	13295	13295	0			-0-
						14625	9									
01	171833 X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
						14669	9									
02	DLQ G-10	71077	-0-	71077	71077	54260	3	4821	4	Y	10905	10786	0			119
						11996	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

*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-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290949		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 9143 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		
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021														

CBR 6-7-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290952		COMPL. DATE 03/17/2021		TOTAL DEPTH 9559		PERF. N/A				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021														

CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 11/18/2021		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9870 - 20021				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	197792	-0-	197792	197792	159215	3	651	4	Y	34478	34461	0	60
01	SHUT IN	168892	-0-	168892	366684	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0	85
*02	463243 X	96559	-0-	-366684	-0-	76354	3	61	4	Y	18313	14873	0	50
						20144	9							

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 11/19/2021		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9724 - 20019				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	141269	-0-	141269	141269	455	1	110276	3	Y	27691	27600	0	142
01	SHUT IN	43377	-0-	43377	184646	78	4	30460	9	Y	10496	10340	0	298
*02	286523 X	101877	-0-	-184646	-0-	319	1	31512	3	Y	20932	21086	0	144
						11546	9							
						430	1	77859	3	Y				
						563	4	23025	9					

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 11/17/2021		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9978 - 20340				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	224053	-0-	224053	224053	649	1	157376	3	Y	59801	59570	0	306
01	SHUT IN	12505	-0-	12505	236558	247	4	65781	9	Y	3129	3346	0	89
*02	348557 X	111999	-0-	-236558	-0-	91	1	8972	3	Y	23336	23264	0	161
						3442	9							
						470	1	84990	3	Y				
						869	4	25670	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 33-28C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	291440	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9872	- 20165
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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	251847	-0-	251847	251847	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0
						50531	9						
01	SHUT IN	192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0
						43505	9						99
*02	529185 X	84984	-0-	-444201	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0
						19613	9						3399
													1
													49

CBR 33-28D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291441	COMPL. DATE	11/17/2021	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	9961	- 20283
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	273598	-0-	273598	273598	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0
						52221	9						82
01	SHUT IN	198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0
						43663	9						99
*02	586447 X	114271	-0-	-472176	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0
						24290	9						4187
													1
													60

CBR 32-29D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	291445	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9700	- 20011
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*12	SHUT IN	124499	-0-	124499	124499	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0
*01	SHUT IN	156637	-0-	156637	281136	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0
						34456	9						-0-
*02	388668 X	107532	-0-	-281136	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0
						22360	9						-0-

CBR 32-29E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9833	- 20183
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
*12	SHUT IN	97188	-0-	97188	97188	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0
*01	SHUT IN	161292	-0-	161292	258480	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0
						33206	9						-0-
*02	364160 X	105680	-0-	-258480	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0
						21297	9						-0-

MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	291832	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-	

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623								
MAHOGANY 24-13P-56-1			WELL #: 322H		RRCID -> 291836	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 9632	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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CBR 16-21A-56-1			WELL #: 331H		RRCID -> 291872	COMPL. DATE 08/28/2021	TOTAL DEPTH 9880	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAHOGANY 24-130-56-1			WELL #: 321H		RRCID -> 291873	COMPL. DATE 10/21/2021	TOTAL DEPTH 9665	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

CBR 16-21B-56-1			WELL #: 332H		RRCID -> 291874	COMPL. DATE 09/07/2021	TOTAL DEPTH 9876	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CBR 16-21C-56-1			WELL #: 333H		RRCID -> 291875	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CBR 16-21D-56-1			WELL #: 334H		RRCID -> 291876	COMPL. DATE 09/28/2021	TOTAL DEPTH 9916	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAHOGANY 24-13K-56-1			WELL #: 324H		RRCID -> 292095	COMPL. DATE 09/20/2021	TOTAL DEPTH 9427	PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	3078	2	50	9	N	45			140
01	14B2 EXT	2832	-0-	2832	5960	2778	2	54	9	N	49			189
*02	7700 X	1740	-0-	-5960	-0-	1740	2			N	-0-			189

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	2310 #	197	-0-	-2113	-0-	178	2	19	9	N	134
10	2387 #	1725	-0-	-662	-0-	1690	2	35	9	N	166
11	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28	9	N	191
12	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25	9	N	51
01	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2311	2	29	9	N	77
02	2156 #	1673	-0-	-483	-0-	1648	2	25	9	N	100

SCOTT, F. H. STATE "A"		81738 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD			
		666430									
		WELL #:	1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	110	2	67	9	N	124
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	N	184
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	153	2	67	9	N	67
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	160	2	68	9	N	129
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64	9	N	187
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	120	2	56	9	N	68

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
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-

UNIVERSITY		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
		088241									
		WELL #:	2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	N/A
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-

UNIVERSITY		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
		088241									
		WELL #:	7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS											
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967																	
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-				-0-						
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	2	N	-0-				-0-						
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2	N	-0-				-0-						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2	N	-0-				-0-						
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		114	2	N	-0-				-0-						
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2	N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:		1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		132	2	N	-0-				-0-						
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2	N	-0-				-0-						
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2	N	-0-				-0-						
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-				-0-						
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2	N	-0-				-0-						
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2	N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:		2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2	N	-0-				-0-						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-		212	2	N	-0-				-0-						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	2	N	-0-				-0-						
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2	N	-0-				-0-						
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2	N	-0-				-0-						
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2	N	-0-				-0-						
UNIVERSITY BLK 14												WELL #:		5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-				-0-						
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-						
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-						
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-						
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-						
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-		1	2	N	-0-				-0-						
UNIVERSITY -P-												WELL #:		2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2	N	-0-				-0-						
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-				-0-						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-				-0-						
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-				-0-						
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2	N	-0-				-0-						
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2	N	-0-				-0-						
FUELED RESOURCES INC												WELL #:		288421		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
UNIVERSITY												WELL #:		8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	020783	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY		WELL #:		10	RRCID ->	020784	COMPL. DATE	09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANEXCO, INC. KELLY		WELL #:		484936 1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2848 - 3070
09	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
STEVENS ON, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	020812	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3				-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3				-0-
11		720 N	437	-0-	-283	-0-	437 3				-0-
12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	353 3	408 4			-0-
01		775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3				-0-
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3				-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #:		1	RRCID ->	205630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 2994 -	3012
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	96 1		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			9

UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 -	3010
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	68 1		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC		UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	623407	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 -	3006
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 -	2982
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 -	2975
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407									
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032			
UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM OPERATING AND MINERALS LLC				861689							
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-	-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2	N	-0-	-0-

STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
12	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2	N	-0-	-0-	

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	

STATE SCHOOL BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	

ST. OF TEXAS -H-				WELL #:	4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 - 2964
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2017							

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

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

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
GUTHRIE 93		WELL #:		1	RRCID ->	225561	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7435 - 7635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021													

POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-		70	
10	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3		N	-0-		70	
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1055	3	1 9	N	1	1 8	70	
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		70	
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-		70	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-				N	NO RPT		70	

POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		163	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10 9	N	9		172	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	461	3	19 9	N	17	1 8	188	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	489	3	17 9	N	15		203	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	529	3	32 9	N	29		232	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				N	NO RPT		232	

POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	43	3	28 9	N	25		161	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15 9	N	14		175	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	130 1	45	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11 9	N	10		55	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1 9	N	1		56	
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT		56	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD										
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826														
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7555 -	7754					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7368 -	7636					
09		210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3				N	-0-				76
10		217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3				N	-0-				76
11		226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				N	-0-	44	1		32
12		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3				N	-0-				32
01		240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-				32
02		224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-						N	NO RPT				32

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7353 -	7616					
09		180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-				240
10		203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				N	-0-				240
11		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-				240
12		188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-				240
01		217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3				N	-0-				240
02		168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT				240

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		WELL #:		480868	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 -	7984					
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7771 -	7984					
09		300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3				N	-0-				-0-
10		310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3				N	-0-				-0-
11		300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3				N	-0-				-0-
12		279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3				N	-0-				-0-
01		279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3				N	-0-				-0-
*02		707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9		N	16				16

POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7742 -	8047					
09		540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3				N	-0-				-0-
10		558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3				N	-0-				-0-
11		540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3				N	-0-				-0-
12		558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3				N	-0-				-0-
01		558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3				N	-0-				-0-
*02		615	N	615	-0-	-0-	-0-	572	3	43	9		N	39				39

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 -	7683					
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7607 -	7683					
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	90	1	137	2	N	-0-	62
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-	62
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	90	1	97	2	N	-0-	62
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	93	1	151	2	N	-0-	62
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	93	1	93	2	N	-0-	62
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	84	1	80	2	N	-0-	62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666			
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
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	35			141
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	9	779	2	N	5			146
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	6	9	761	2	N	-0-			146
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	24	7	8	163
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	26	9	884	2	N	4			167
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	4	9	790	2	N	-0-			167
28						1								

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID -> 173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 - 7584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID -> 174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 - 7704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841																	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702																	
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	30	1	1399	2	N	19					62
							21	9									
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	31	1	1393	2	N	20					82
							22	9									
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	30	1	1343	2	N	17					99
							19	9									
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	31	1	1412	2	N	16					115
							18	9									
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	31	1	1332	2	N	23	3	8			135
							25	9									
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1251	2	N	19					154
							21	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924																	
09	870	N	686	-0-	-184	-0-	60	1	626	2	N	-0-					165
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	8					173
							9	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	4					177
							4	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	N	5					182
							6	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	3					185
							3	9									
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	56	1	655	2	N	5					190
							6	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774																	
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					19
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					19
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					19
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					19
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID -> 188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661		
09	391 X	391	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	N	13	58
						14	9					
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	13	71
						14	9					
*11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	1	72
						1	9					
*12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-	72
*01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-	72
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-	72

POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730		
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	30	1	285	2	Y	-0-	32
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-	32
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-	32
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-	32
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-	32
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1	33
						1	9					

POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 - 7669		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-	-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
09		720 N	588	-0-	-132	-0-	60 1	528 2	N	-0-		42
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	62 1	729 2	N	-0-		42
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	60 1	700 2	N	-0-		42
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	62 1	692 2	N	-0-		42
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	62 1	738 2	N	-0-		42
02		672 N	670	-0-	-2	-0-	56 1	614 2	N	-0-		42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709												
09		660 N	531	-0-	-129	-0-	30 1	499 2	N	2		155
							2 9					
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	758 2	N	-0-		155
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	30 1	674 2	N	-0-		155
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	642 2	N	5	115 1	45
							6 9					
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	N	13		58
							14 9					
02		644 N	544	-0-	-100	-0-	28 1	513 2	N	3		61
							3 9					

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												
09		30780	6365	-0-	-24415	-0-	6365 2		N	-0-		-0-
10		25434 R	25434	-0-	-0-	-0-	25434 2		N	-0-		-0-
11		16710 #	8743	-0-	-7967	-0-	8743 2		N	-0-		-0-
12		17267 #	5775	-0-	-11492	-0-	5775 2		N	-0-		-0-
01		25420 #	6367	-0-	-19053	-0-	6367 2		N	-0-		-0-
02		22960 #	6715	-0-	-16245	-0-	6715 2		N	-0-		-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												
09		5940 #	5383	-0-	-557	-0-	5383 2		N	-0-		-0-
10		5952 #	5461	-0-	-491	-0-	5461 2		N	-0-		-0-
11		5640 #	5395	-0-	-245	-0-	5395 2		N	-0-		-0-
12		5673 #	5483	-0-	-190	-0-	5483 2		N	-0-		-0-
01		5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	5959 2		N	-0-		-0-
*02		5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		N	-0-		-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SLASH RANCH (PENN)				83970 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
JOHNSON "40"				WELL #:	1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.15183 - 16055			
M	O	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		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			
09		240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-		-0-	
10		372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2			N	-0-		-0-	
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-		-0-	
12		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-		-0-	
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	51	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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
09		6540 #	1684	-0-	-4856	-0-	1684	2			N	-0-		-0-	
10		5425 #	1422	-0-	-4003	-0-	1422	2			N	-0-		-0-	
11		4380 #	1701	-0-	-2679	-0-	1701	2			N	-0-		-0-	
12		4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-		-0-	
01		2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-		-0-	
02		1596 #	1543	-0-	-53	-0-	1543	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			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215	
02		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			
09		660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-		-0-	
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-		-0-	
11		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-		-0-	
12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-		-0-	
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-		-0-	
*02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

09	184 R	184	-0-	-0-		-0-	184	3		N	-0-					-0-
10	178 R	178	-0-	-0-		-0-	178	3		N	-0-					-0-
11	154 R	154	-0-	-0-		-0-	154	3		N	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-		-0-	159	3		N	-0-					-0-
01	173 R	173	-0-	-0-		-0-	173	3		N	-0-					-0-
*02	161 R	161	-0-	-0-		-0-	161	3		N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

09	810 #	662	-0-	-148		-0-	659	3	3	9	Y	3	6	1		2
10	837 #	737	-0-	-100		-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1		3
11	917 R	917	-0-	-0-		-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1		3
12	682 #	544	-0-	-138		-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1		3
*01	767 R	767	-0-	-0-		-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1		2
02	756 #	NO RPT	-0-	-756		-0-					Y	NO RPT				2

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

09	390 #	224	-0-	-166		-0-	224	3			Y	-0-				-0-
10	250 R	250	-0-	-0-		-0-	250	3			Y	-0-				-0-
11	276 R	276	-0-	-0-		-0-	276	3			Y	-0-				-0-
12	363 R	363	-0-	-0-		-0-	363	3			Y	-0-				-0-
*01	293 R	293	-0-	-0-		-0-	293	3			Y	-0-				-0-
02	168 #	NO RPT	-0-	-168		-0-					Y	NO RPT				-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

09	30 #	13	-0-	-17		-0-	13	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	17	-0-	-14		-0-	17	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	13	-0-	-17		-0-	13	3			Y	-0-				-0-
12	31 #	18	-0-	-13		-0-	18	3			Y	-0-				-0-
*01	39 R	39	-0-	-0-		-0-	39	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28		-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

09	700 R	700	-0-	-0-		-0-	693	3	7	9	Y	6				9
10	642 R	642	-0-	-0-		-0-	636	3	6	9	Y	5	11	1		3
11	889 R	889	-0-	-0-		-0-	880	3	9	9	Y	8				11
12	595 R	595	-0-	-0-		-0-	591	3	4	9	Y	4				15
*01	521 R	521	-0-	-0-		-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1		9
02	336 #	NO RPT	-0-	-336		-0-					Y	NO RPT				9

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277																		
09		90 #	29	-0-	-61	-0-	-0-	29	3				Y	-0-				-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3				Y	-0-				-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3				Y	-0-				-0-
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				Y	-0-				-0-
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3				Y	-0-				-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522																		
09		60 #	25	-0-	-35	-0-	-0-	1	3	24	9		Y	22	48	1		8
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-	8	1		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9		Y	28	1	1		27
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	15	3	31	9		Y	28	41	1		14
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-						Y	NO RPT				14

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407																		
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	3				Y	-0-				-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3				Y	-0-				-0-
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	3				Y	-0-				-0-
12		101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-				-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3				Y	-0-				-0-
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414																		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432																		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520																		
09		210 #	184	-0-	-26	-0-	-0-	184	3				Y	-0-				-0-
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				Y	-0-				-0-
11		180 #	132	-0-	-48	-0-	-0-	132	3				Y	-0-				-0-
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	-0-	166	3				Y	-0-				-0-
01		217 #	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3				Y	-0-				-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 #		120	-0-	-90		120	3		Y	-0-					-0-
10		217 #		111	-0-	-106		111	3		Y	-0-					-0-
11		180 #		116	-0-	-64		116	3		Y	-0-					-0-
12		233 R		233	-0-	-0-		233	3		Y	-0-					-0-
*01		158 R		158	-0-	-0-		158	3		Y	-0-					-0-
02		112 #	NO RPT		-0-	-112					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

09		240 #		70	-0-	-170		70	3		Y	-0-					-0-
10		217 #		176	-0-	-41		176	3		Y	-0-					-0-
11		180 #		90	-0-	-90		90	3		Y	-0-					-0-
12		186 #		54	-0-	-132		54	3		Y	-0-					-0-
*01		207 R		207	-0-	-0-		207	3		Y	-0-					-0-
02		168 #	NO RPT		-0-	-168					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

09		122 R		122	-0-	-0-		104	3	18	9	Y	16				23
10		155 #		130	-0-	-25		115	3	15	9	Y	14	29	1		8
11		150 #		98	-0-	-52		77	3	21	9	Y	19				27
12		155 #		95	-0-	-60		80	3	15	9	Y	14				41
*01		155 R		155	-0-	-0-		136	3	19	9	Y	17	35	1		23
02		112 #	NO RPT		-0-	-112					Y	NO RPT					23

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

09		270 #		237	-0-	-33		19	1	218	3	Y	-0-				-0-
10		310 #		281	-0-	-29		21	1	260	3	Y	-0-				-0-
11		270 #		249	-0-	-21		19	1	230	3	Y	-0-				-0-
12		343 R		343	-0-	-0-		28	1	315	3	Y	-0-				-0-
01		279 #		278	-0-	-1		22	1	256	3	Y	-0-				-0-
02		252 #	NO RPT		-0-	-252					Y	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

09		79 R		79	-0-	-0-		79	3		Y	-0-					5
10		93 #		67	-0-	-26		65	3	2	9	Y	2	4	1		3
11		90 #		77	-0-	-13		76	3	1	9	Y	1				4
12		93 #		80	-0-	-13		79	3	1	9	Y	1	3	1		2
01		93 #		78	-0-	-15		77	3	1	9	Y	1				3
02		84 #		71	-0-	-13		70	3	1	9	Y	1	2	1		2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

09		60 #		56	-0-	-4		56	3		Y	-0-					5
10		62 #		57	-0-	-5		57	3		Y	-0-					5
11		60 #		53	-0-	-7		53	3		Y	-0-					5
12		63 R		63	-0-	-0-		63	3		Y	-0-					5
01		62 #		59	-0-	-3		59	3		Y	-0-					5
*02		65 R		65	-0-	-0-		65	3		Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-		68	3		Y	-0-		-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3		Y	-0-		-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-		84	3		Y	-0-		-0-
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	3		Y	-0-		-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3		Y	-0-		-0-
*02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3		Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
09	840 #	585	-0-	-255	-0-	-0-		583	3	2	9	Y	2	29
10	682 #	681	-0-	-1	-0-	-0-		679	3	2	9	Y	2	31
11	760 R	760	-0-	-0-	-0-	-0-		758	3	2	9	Y	2	33
12	777 R	777	-0-	-0-	-0-	-0-		775	3	2	9	Y	2	35
01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3	2	9	Y	2	37
02	700 #	647	-0-	-53	-0-	-0-		645	3	2	9	Y	2	39

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		116	3	1	9	Y	1	3
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	-0-		122	3	1	9	Y	1	4
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	3			Y	-0-	4
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	3			Y	-0-	4
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-		152	3	1	9	Y	1	5
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-		130	3	1	9	Y	1	6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3	1	9	Y	1	5
10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3	1	9	Y	1	6
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3	1	9	Y	1	7
12	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3	1	9	Y	1	8
01	119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3	1	9	Y	1	9
*02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3	1	9	Y	1	10

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-		56	3			Y	-0-	6
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-		57	3			Y	-0-	6
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-		53	3			Y	-0-	6
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	3			Y	-0-	6
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-		57	3			Y	-0-	6
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-		51	3			Y	-0-	6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-		58	3	1	9	Y	1	5
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-		61	3	2	9	Y	2	7
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-		66	3	1	9	Y	1	8
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3	1	9	Y	1	9
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		76	3	2	9	Y	2	11
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-		73	3	2	9	Y	2	13

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
*09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-		160	3	1	4	Y	-0-	-0-
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	-0-		140	3			Y	-0-	-0-
11	180 #	114	-0-	-66	-0-	-0-		114	3			Y	-0-	-0-
12	186 #	113	-0-	-73	-0-	-0-		113	3			Y	-0-	-0-
01	186 #	111	-0-	-75	-0-	-0-		111	3			Y	-0-	-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	-0-		95	3			Y	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A												
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-
*02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609												
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772												
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-
*02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499												
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654				
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
09	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	Y			2			20
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	150 3	2 9	Y			2			22
11	175 R	175	-0-	-0-	-0-	173 3	2 9	Y			2			24
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	Y			2			26
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y			2			28
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	150 3	2 9	Y			2			30

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708				
09	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	Y			1			6
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9	Y			1			7
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	Y			1			8
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y			1			9
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	Y			1			10
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y			1			11

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578				
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y			-0-			-0-
10	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y			-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y			-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y			-0-			-0-
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y			-0-			-0-
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y			-0-			-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451				
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y			1			16
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261 3	1 9	Y			1			17
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	301 3	1 9	Y			1			18
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308 3	1 9	Y			1			19
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314 3	1 9	Y			1			20
*02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	Y			1			21

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476				
09	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y			-0-			1
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y			-0-			1
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y			-0-			1
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y			-0-			1
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y			-0-			1
*02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y			-0-			1

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606				
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	571 3	2 9	Y			2			8
10	682 #	607	-0-	-75	-0-	605 3	2 9	Y			2			10
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y			-0-			10
12	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 3		Y			-0-			10
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741 3	2 9	Y			2			12
*02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	652 3	2 9	Y			2			14

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.// 238732												
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924				
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
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762				
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841				
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844				
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	137	3	45	9	Y	41			106
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1	57
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			57
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1	29
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-			29
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	14	1	15

SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641				
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			5
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			5
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			5
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			5
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			5
*02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			5

PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758				
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1	3
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3			6
11	150 #	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2			8
12	155 #	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1	6
01	155 #	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1	4
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9	Y	2			6

SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
 SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS 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	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-			1
10	124 #	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-			1
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18			19
12	135 R	135	-0-	-0-	-0-	132	3		3	9	3			22
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	238	3		6	9	5			27
*02	226 R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17			44

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-			-0-

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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS 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	180 #	116	-0-	-64	-0-	113	3	3	9	Y	3	7	1	6
10	186 #	119	-0-	-67	-0-	116	3	3	9	Y	3			9
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	115	3	2	9	Y	2			11
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	119	3	3	9	Y	3	6	1	8
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1	5
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2			7

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2			15
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2			17
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2			19
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2			21
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1	8
*02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2			10

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS 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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			6
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	45	3	7	9	Y	6	7	1	5
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	36	3	12	9	Y	11			16
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1			17
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1	12
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-	6	1	6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732													
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-		-0-
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3			Y	-0-		-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
12		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-		-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-		-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72 3			Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636													
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	98 3	2	9	Y	2		20
10		124 #	107	-0-	-17	-0-	105 3	2	9	Y	2		22
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2	9	Y	2		24
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	103 3	2	9	Y	2		26
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	105 3	2	9	Y	2		28
02		112 #	103	-0-	-9	-0-	101 3	2	9	Y	2		30

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		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		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			Y	-0-		-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
11		60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3			Y	-0-		-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y	-0-		-0-
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3			Y	-0-		-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41 3			Y	-0-		-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538													
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			Y	-0-		4
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-		4
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-		4
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-		4
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			Y	-0-		4
*02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-		4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		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		99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2	9	N	2	4 1	3
10		111 R	111	-0-	-0-	-0-	108 3	3	9	N	3		6
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2	9	N	2		8
12		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3	9	N	3	5 1	6
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2	9	N	2	4 1	4
*02		115 R	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2	9	N	2		6

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
EARTHSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		238732								
SUGG -D-		WELL #:		3115	RRCID ->	279353	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7401 - 7722	
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

09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 3			Y	-0-		5
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3			Y	-0-		5
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3			Y	-0-		5
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 3			Y	-0-		5
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3			Y	-0-		5
*02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1	9	Y	1		6

PFLUGER A		WELL #:		1512	RRCID ->	288154	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7594 - 7669	
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3			Y	-0-		-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3			Y	-0-		-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3			Y	-0-		-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3			Y	-0-		-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3			Y	-0-		-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103 3			Y	-0-		-0-

SUGG -BB-		WELL #:		1715	RRCID ->	289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 6284 - 6854	
09	450 #	441	-0-	-9	-0-	439 3	2	4	Y	-0-		-0-
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433 3			Y	-0-		-0-
11	450 #	410	-0-	-40	-0-	410 3			Y	-0-		-0-
12	465 #	417	-0-	-48	-0-	417 3			Y	-0-		-0-
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	400 3			Y	-0-		-0-
02	392 #	360	-0-	-32	-0-	360 3			Y	-0-		-0-

SUGG -A-		WELL #:		1702	RRCID ->	289458	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6584 - 7274	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3			Y	-0-		-0-
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3			Y	-0-		-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-		-0-
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-		-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3			Y	-0-		-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79 3			Y	-0-		-0-

BAILEY -32-		WELL #:		14	RRCID ->	289546	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7538 - 7728	
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3			Y	-0-		-0-
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3			Y	-0-		-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-		-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y	-0-		-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3			Y	-0-		-0-

SUGG "B"		WELL #:		1403	RRCID ->	289547	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 6374 - 7817	
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3			Y	-0-		-0-
10	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3			Y	-0-		-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76 3			Y	-0-		-0-
12	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3			Y	-0-		-0-
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 3			Y	-0-		-0-
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71 3			Y	-0-		-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3008	RRCID ->	289557	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7178 - 7313	
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			Y	-0-		-0-
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3			Y	-0-		-0-
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3			Y	-0-		-0-
*02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3			Y	-0-		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732												
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		120 #	85	-0-	-35	-0-		85	3		Y	20
10		93 #	72	-0-	-21	-0-		70	3	2	9	9
11		90 #	84	-0-	-6	-0-		82	3	2	9	11
12		93 #	87	-0-	-6	-0-		85	3	2	9	6
01		93 #	87	-0-	-6	-0-		85	3	2	9	8
*02		90 R	90	-0-	-0-	-0-		88	3	2	9	5

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752												
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		Y	-0-
10		124 #	104	-0-	-20	-0-		104	3		Y	-0-
11		120 #	118	-0-	-2	-0-		118	3		Y	-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-		123	3		Y	-0-
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-		121	3	40	9	18
*02		130 R	130	-0-	-0-	-0-		128	3	2	9	20

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342												
09		120 #	109	-0-	-11	-0-		109	3		Y	-0-
10		124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3		Y	-0-
11		124 R	124	-0-	-0-	-0-		124	3		Y	-0-
12		152 R	152	-0-	-0-	-0-		152	3		Y	-0-
01		150 R	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-
*02		125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3		Y	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544												
09		180 #	179	-0-	-1	-0-		178	3	1	4	-0-
10		217 #	156	-0-	-61	-0-		156	3		Y	-0-
11		210 #	126	-0-	-84	-0-		126	3		Y	-0-
12		217 #	126	-0-	-91	-0-		126	3		Y	-0-
01		186 #	123	-0-	-63	-0-		123	3		Y	-0-
02		140 #	110	-0-	-30	-0-		110	3		Y	-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030												
09		81 R	81	-0-	-0-	-0-		61	3	20	9	9
10		69 R	69	-0-	-0-	-0-		62	3	7	9	15
11		60 #	50	-0-	-10	-0-		42	3	8	9	22
12		62 #	39	-0-	-23	-0-		32	3	7	9	28
01		62 #	55	-0-	-7	-0-		49	3	6	9	33
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-		55	3	6	9	38

COPE, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268												
09		90 #	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-
11		90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3		N	-0-
12		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-
02		84 #	74	-0-	-10	-0-		74	3		N	-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND									
LAREDO PETROLEUM, INC.			486610												
JV-P COX			WELL #: 2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	-	8232						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRY 38			WELL #: 2	RRCID -> 284531	COMPL. DATE 06/09/1983	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8131	-	8182						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445												
DILLARD			WELL #: 1	RRCID -> 198208	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 8678	PERF. 8650	-	8678						
09	810 #	394	-0-	-416	-0-	392	3	2	9	N	2				259
10	837 #	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-				259
11	810 #	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-				259
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				259
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-				259
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-				259

DILLARD			WELL #: 1	RRCID -> 285975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9168	-	14224						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC			628566												
S COUNTY ROAD SWD			WELL #: 1	RRCID -> 280718	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4420	-	4846						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		628566								
SALT LAKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289897	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11596 - 11786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	64 S	64	-0-	-0-	-0-	33 3	2 4	Y	26	28 1		3
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	29 9	1 4	Y	29	27 1		5
11	DLQ G-10	72	-0-	72	144	32 9	33 9	Y	30	29 1		6
12	DLQ G-10	112	-0-	112	256	39 3	83 3	Y	25	27 1		4
01	549 S	293	-0-	-256	-0-	28 9	2 1	Y	22	21 1		5
*02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	24 9	1 1	Y	24	25 1		4
						26 9	47 3					

DAVIDSON 27A		WELL #:		20H	RRCID ->	290930	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	10095 - 17875
09	12374 R	12374	-0-	-0-	-0-	320 1	11802 3	N	229	229 0		50
10	13702 #	10125	-0-	-3577	-0-	252 9	9692 3	N	184	189 0		45
11	17760 #	7332	-0-	-10428	-0-	202 9	6915 3	N	221	224 0		42
12	18352 #	8730	-0-	-9622	-0-	174 1	8263 3	N	237	223 0		56
01	18352 #	7502	-0-	-10850	-0-	243 9	7027 3	N	224	227 0		53
02	11536 #	9182	-0-	-2354	-0-	206 1	8750 3	N	209	223 0		39
						261 9						
						229 1						
						246 9						
						202 1						
						230 9						

OXY USA INC.		630591										
POWELL "21D"		WELL #:		2143D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL, E.L. "D"		WELL #:		1533D	RRCID ->	281424	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	7973 - 8004
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		182
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		182
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		182
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		182

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//	85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748							
W.C. HOUSTON		WELL #:	1	RRCID ->	135177	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	287254	COMPL. DATE	01/27/1991	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519		N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519		N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519		N	-0-		97
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	519		N	-0-		97
01	0 A	-0-	-0-	-0-	519		N	-0-	97 3	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2021										

HILL "A"		WELL #:	2	RRCID ->	287321	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420		
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	7 3	46
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 3	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021										

COWDEN C		WELL #:	4	RRCID ->	290486	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	1		127
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	123 1	N	18	14 3	145
						20 9				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		148
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		148
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	9	9 8	148

COWDEN C		WELL #:	1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338		
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		178
10	155 #	11	-0-	-144	-0-	1 1	N	9	10 9	187
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		187
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		187
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	18	18 8	187

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462	WELL #:	1	RRCID ->	290787	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251	
09	570 #	115	-0-	-455	-0-	115 2	N	-0-		-0-
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*02	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		208

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
TREK RESOURCES, INC.				867578							
FERGUSON -18-				WELL #: 2	RRCID -> 281898	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7954	-	8050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON -18-				WELL #: 3	RRCID -> 281988	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7957	-	8060	
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	322 3	65 9	Y	59		138
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	452 3	39 9	Y	35	93 1	80
11	455 R	455	-0-	-0-	-0-	438 3	17 9	Y	15		95
12	423 R	423	-0-	-0-	-0-	417 3	6 9	Y	5		100
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	407 3	9 9	Y	8		108
*02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	367 3	34 9	Y	31		139

FERGUSON -18-				WELL #: 1	RRCID -> 281990	COMPL. DATE 08/22/1988	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7960	-	8052	
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	321 3	66 9	Y	60		139
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	451 3	37 9	Y	34	93 1	80
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439 3	18 9	Y	16		96
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	417 3	3 9	Y	3		99
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-	408 3	10 9	Y	9		108
*02	403 R	403	-0-	-0-	-0-	368 3	35 9	Y	32		140

VENCER ENERGY, LLC				884498							
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	-	8550	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, C. J. -A-				WELL #: 5	RRCID -> 291622	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 6280	-	8506	
11	DELQ PR	482	-0-	482	482	311 3	171 9	N	155		155
12	800 R	318	-0-	-482	-0-	23 1	295 3	N	-0-		155
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	252 3		N	-0-		155
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	208 3		N	-0-		155

XTO ENERGY INC.				945936							
UNIVNATALIE				WELL #: 1903	RRCID -> 291042	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10303	PERF. 8430	-	9960	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	239	-0-	239	239	14 1	75 3	N	136	92 1	44
						150 9					
11	P&A-COND	530	-0-	530	769	8 1	259 3	N	239	234 1	49
						263 9					
12	P&A-COND	246	-0-	246	1015	3 1	136 3	N	97	134 1	12
						107 9					
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	1015			N	-0-	12 1	-0-
02	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021											

 SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	112	76	1			36
						123	9									
11	797 R	797	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	457	399	1			94
						503	9									
12	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	N	641	653	1			82
						705	9									
01	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	N	769	744	1			107
						846	9									
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					107

 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1349	2			N	-0-					135
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					135
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2			N	-0-					135
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					135
01	1426 N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					135
02	1204 N	764	-0-	-440	-0-	764	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.												
VALLEY "F"												
WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-						100
10		310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2				100
11		300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2				100
12		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2				100
01		279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2				100
02		280 #	90	-0-	-190	-0-	90	2				100

SURVEY 16 (10,300)												
LRR PECOS VALLEY, LLC												
BARNHART ET AL FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BARNHART, ET AL FEE												
WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
SANDERS, JUNE TRACT "A"												
WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	19	2	1465	3	Y	17
							25	9				
10		1364 X	1208	-0-	-156	-0-	81	1	181	2	Y	20
							921	3	25	9		
11		1440 X	1385	-0-	-55	-0-	84	1	313	2	Y	13
							965	3	23	9		
12		1488 X	1430	-0-	-58	-0-	90	1	320	2	Y	18
							998	3	22	9		
01		1488 X	1190	-0-	-298	-0-	93	1	158	2	Y	19
							908	3	31	9		
02		1344 X	883	-0-	-461	-0-	66	1	197	2	Y	16
							602	3	18	9		

SANDERS, JUNE TRACT -A-												
WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	7	2	571	3	Y	17
							25	9				
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	Y	20
							457	3	25	9		
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	13
							453	3	23	9		
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	Y	18
							393	3	22	9		
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	34	1	58	2	Y	19
							336	3	31	9		
02		504 N	351	-0-	-153	-0-	25	1	76	2	Y	16
							232	3	18	9		

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042								
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11628 - 11910	
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			
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
10		12 N	-0-	-0-	-12					N	-0-	165
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
LYNCH "17"											
		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175 - 14521
09	2040 X	1059	-0-	-981	-0-	1044 3	15 9	N	14	4 8	117
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4107 3	94 9	N	85	1 8	201
11	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4911 3	121 9	N	110	187 1	97
12	3100 N	7203	-0-	4103	4103	7046 3	157 9	N	143	171 1	65
01	11933 X	7830	-0-	-4103	-0-	7604 3	226 9	N	205	182 1	53
*02	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6228 3	183 9	N	166	34 8	185

HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038 - 16209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
LYNCH, JUNE											
		WELL #:		1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11781 - 11866
09	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6434 3	70 9	Y	64	49 1	65
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6840 3	15 9	Y	14	69 1	10
11	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	6676 3	56 9	Y	51	10 1	51
12	6975 X	6763	-0-	-212	-0-	6711 3	52 9	Y	47	71 1	27
01	6882 X	3235	-0-	-3647	-0-	3188 3	47 9	Y	43	38 1	32
02	6272 X	2894	-0-	-3378	-0-	2892 3	2 9	Y	2	33 1	1

SM ENERGY COMPANY				788997		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
TXL "W" 33											
		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SMITH, J. O.		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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-
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		280640		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MAUER, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020925		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SMITH, J. O.		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOIL ENERGY, INC.		800520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EATON-WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144								
09	14B2	EXT	1721	-0-	1721	3818	1720	3	1	9	N	1				130
10	14B2	EXT	2494	-0-	2494	6312	2493	3	1	9	N	1				131
11	14B2	EXT	2005	-0-	2005	8317	2003	3	2	9	N	2				133
12	14B2	EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1				134
01	10971	X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1				135
*02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1				136
SPACE PRODUCTION INC.		807147		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STATE NEELY		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	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								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					123
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398		ASSOCIATED		5 R		CNTY: PECOS								
TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970								
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	585	243	2		Y	-0-					69
10	DLQ	G-10	368	-0-	368	953	368	2		Y	-0-					69
11		1294 R	341	-0-	-953	-0-	341	2		Y	-0-					69
12		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-					69
*01		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-					69
02		56 # NO RPT		-0-	-56	-0-				Y	NO RPT					69
DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-					147
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT					147
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		ASSOCIATED		2		CNTY: PECOS								
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	306	-0-	306	731	297	2	9	9	Y	8					143
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1189	449	2	9	9	Y	8					151
11	1631 N	442	-0-	-1189	-0-	416	2	26	9	Y	24					175
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	Y	24					199
*01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	145	1			54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR						
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		046623											
		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR						
		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR						
		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY		CNTY: ECTOR						
		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 -	8010		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		Y	-0-		-0-
10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		Y	-0-		-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2		Y	-0-		-0-
12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	7933	-0-	7933	-0-	7933	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8059	-0-	8059	-0-	15992	8059	2	Y	-0-		-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
09	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	29410	2		Y	-0-		-0-	
10	42015 X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2		Y	-0-		-0-	
11	39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2		Y	-0-		-0-	
12	40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2		Y	-0-		-0-	
01	41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2		Y	-0-		-0-	
02	37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2		Y	-0-		-0-	

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697											
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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					
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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					
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
OXY USA WTP LP		630555											
TXL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
THOMAS -A-		7											
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TXL "E"		786697		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
		7											
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	7200 X	897	-0-	-6303	-0-	897	3	N	-0-		97
10	7874 X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3	N	-0-		97
11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3	N	-0-		97
12	7874 X	760	-0-	-7114	-0-	760	3	N	-0-		97
01	5084 X	554	-0-	-4530	-0-	554	3	N	-0-		97
02	3192 X	359	-0-	-2833	-0-	359	3	N	-0-		-0-

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
PARISH 48		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	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			
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		21
10	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2	N	-0-		21
11	3000 N	2825	-0-	-175	52	2825	2	N	-0-		21
12	2233 N	2181	-0-	-52	-0-	2181	2	N	-0-		21
01	4298	2211	-0-	-2087	-0-	2211	2	N	-0-		21
*02	3656	1884	-0-	-1772	-0-	1884	2	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			
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1	1	1621	3	N	-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	3	N	-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1531	3	N	-0-
*02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1	1	1418	3	N	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 051889		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
 PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
 PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421									
PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
MAMMOTH EXPLORATION LLC		523592		LOCKHART	WELL #:	18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-	1		
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-	1		
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-	1		
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-	1		
01	1395 N	956	-0-	-439	-0-	956	3		N	-0-	1		
*02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3		N	-0-	1		
1836 ENERGY LLC		623407		PARKER, J. E.	WELL #:	43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
 PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
 LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

09	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	512	-0-	-496	-0-	512	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

09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.// 90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COLGATE OPERATING, LLC		167327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A				
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A				
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 252929		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735				
09	53372	X	53372	-0-	-0-	-0-	53372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	51904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	46200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	50369 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	48185 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953				
09	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6107	X	5385	-0-	-722	-0-	5385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6107	X	2950	-0-	-3157	-0-	2950 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5516	X	3460	-0-	-2056	-0-	3460 2	N	-0-	-0-	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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	59618 X	59618	-0-	-0-	-0-	-0-	59618	2		N	-0-				-0-
10	53788 X	53788	-0-	-0-	-0-	-0-	53788	2		N	-0-				-0-
11	47014 X	47014	-0-	-0-	-0-	-0-	47014	2		N	-0-				-0-
12	52627 X	52627	-0-	-0-	-0-	-0-	52627	2		N	-0-				-0-
01	55250 X	55250	-0-	-0-	-0-	-0-	55250	2		N	-0-				-0-
*02	45945 X	45945	-0-	-0-	-0-	-0-	45945	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A							
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-				-0-
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-				-0-
11	3780 X	3513	-0-	-267	-0-	-0-	3513	2		N	-0-				-0-
12	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	-0-	3944	2		N	-0-				-0-
01	3999 X	3793	-0-	-206	-0-	-0-	3793	2		N	-0-				-0-
02	3612 X	3180	-0-	-432	-0-	-0-	3180	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372							
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	-0-	6090	2		N	-0-				-0-
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-				-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-				-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-				-0-
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-				-0-
*02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-				-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A							
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-				-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
12	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	502	-0-	-645	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
02	924 N	603	-0-	-321	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000							
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1													
09	DELQ PR	10	-0-	10	24	10	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A							
CAMPBELL STATE		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TORO (ELLENBURGER)										
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
REEVES 'AH' FEE 765601										
WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
						CODE	CODE	M		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TORO (FUSSELMAN)										
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES										
CHAPPARAL 251726										
WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOYAH (DEVONIAN)										
PERMIAN SOLUTIONS LLC 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
SHURTLEFF UNIT 655846										
WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOYAH (PENN. 11350)										
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ 525265										
WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TOYAH, NW (SHALE)										
COLGATE OPERATING, LLC 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
JOB STATE 167327										
WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820										
09	14324 X	1649	-0-	-12675	-0-	1649	2	N	-0-	-0-
10	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	1600	2	N	-0-	-0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2	N	-0-	-0-
12	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	1754	2	N	-0-	-0-
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 59 STATE 35 1										
WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	207

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327										
PELICAN RANCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600	- 12702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-							-0-
10		9734 X	9734	-0-	-0-	9734	2					-0-
11		3967 X	3967	-0-	-0-	3967	2					-0-
12		1350 X	1350	-0-	-0-	1350	2					-0-
*01		1167 X	1167	-0-	-0-	1167	2					-0-
02		3304 X	NO RPT	-0-	-3304							-0-

ROBERTSON 265		WELL #:		1ST	RRCID ->	239064	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10612	- 14212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							97
10	14B2	EXT	7069	-0-	7069	7068	2	1	9			98
11	14B2	EXT	4628	-0-	4628	11697	2					98
12	14B2	EXT	4003	-0-	4003	15700	2					98
01	14B2	EXT	3360	-0-	3360	19060	2					98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19060						98

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		1	RRCID ->	239807	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	13142	PERF.11995	- 12988
09		2580 X	1329	-0-	-1251	-0-	1329	2				-0-
10		2666 X	991	-0-	-1675	-0-	991	2				-0-
11		2580 X	1165	-0-	-1415	-0-	1165	2				-0-
12		1705 X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2				-0-
*01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084	- 16376
09		1560 X	368	-0-	-1192	-0-	368	2				-0-
10		434 X	346	-0-	-88	-0-	346	2				-0-
11		300 X	125	-0-	-175	-0-	125	2				-0-
12		310 X	257	-0-	-53	-0-	257	2				-0-
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201	- 16469
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850	- 16511
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				-0-
*01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632	- 15030
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2				-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327									
NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 - 16141	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1937	-0-	1937	1937	1937	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937	1937		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937	1937		N	NO RPT		-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		148
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		148
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602	
09	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2	N	-0-		42
10	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2	N	-0-		42
11	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2	N	-0-		42
12	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2	N	-0-		42
*01	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2	N	-0-		42
02	11732 X	NO RPT	-0-	-11732	-0-	-0-		N	NO RPT		42

JOBE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	474	-0-	474	474	474	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	255	-0-	255	729	255	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	598	-0-	598	1327	598	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	348	-0-	348	1675	348	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1675	1675		N	NO RPT		-0-

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23961	2	N	4		7
11	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	28965	2	N	-0-		7
12	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2	N	-0-		7
*01	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	20326	2	N	-0-		7
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	-0-	-0-		N	NO RPT		7

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
EOG RESOURCES, INC.				253162												
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075												
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447							
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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							
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596							
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542												
BRACKENRIDGE STATE 57-44				WELL #: 1	RRCID -> 246223	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 18600	PERF.17256	- 18454							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2017																

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
 WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
 HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19																

TUNSTILL (DELAWARE)		91817 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES				
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264							
GIDDYUP BUTTERCUP				WELL #: 1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5160	-	6540	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
STATELINE WATER, LLC				816096							
BUNIN 4 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 286789	COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3468	-	5044	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 K	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	
09	552 R	552	-0-	-0-	-0-	251 2	301 9	N	274	183 1	270
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		270
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	141	350 1	61
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		61
01	558 #	319	-0-	-239	-0-	125 2	194 9	N	176		237
02	504 #	4	-0-	-500	-0-	4 2		N	-0-		237
VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
RAINBOW STATE				WELL #: 4	RRCID -> 204729	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4560	-	4578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOLLY VARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	-	4572	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	976	2	91	9	Y	83			132
10	620 X	43	-0-	-577	-0-	43	2			Y	-0-	120	1	12
11	750 X	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	Y	28			40
12	1116 X	359	-0-	-757	-0-	337	2	22	9	Y	20			60
01	1116 X	20	-0-	-1096	-0-	2	2	18	9	Y	16			76
02	1008 X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-			76

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4345 - 4355		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2			40
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	36	1	4
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD					
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704												
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	19064	PERF.	4880 - 5761		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.	20754 - 21004		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	155	-0-	155	155	155	1			N	-0-			-0-
02	14B DENY	140	-0-	140	295	140	1			N	-0-			-0-

STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20869 - 21175		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.	20898 - 21190		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653							
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)				93584 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
BROOK-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	059221	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	16885	PERF.18804 - 18847
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		-0-
10	310 X	9	-0-	-301	-0-	9	3	N	-0-		-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	310 X	128	-0-	-182	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292
09	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22278	3	N	-0-		-0-
10	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	3	N	-0-		-0-
11	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	3	N	-0-		-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
01	23033 X	564	-0-	-22469	-0-	564	2	N	-0-		-0-
02	20804 X	1441	-0-	-19363	-0-	1441	2	N	-0-		-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC				696653		CAPACITY		CNTY: LOVING			
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	095495	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	18977	PERF.18931 - 18961
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021											

VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.16727 - 16804
09	1530 X	32	-0-	-1498	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
11	390 X	38	-0-	-352	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	-0-	125 2	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
EAST VERMEJO				WELL #:	1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2		N	-0-		-0-
10		10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2		N	-0-		-0-
11		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2		N	-0-		-0-
12		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2		N	-0-		-0-
01		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2		N	-0-		-0-
*02		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2		N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
GOLDEN				WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654	
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-		-0-
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	3		N	-0-		-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-		-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		-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	
09		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-		-0-
10		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
11		240 #	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-		-0-
12		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-		-0-
01		279 #	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-		-0-
02		252 #	207	-0-	-45	-0-	207	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212	
09		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-		-0-
10		589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2		Y	-0-		-0-
11		600 #	471	-0-	-129	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
12		620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-		-0-
01		656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-		-0-
*02		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6215 - 6283	
09		450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		Y	-0-		26
10		434 #	79	-0-	-355	-0-	79	2		Y	-0-		26
11		390 #	70	-0-	-320	-0-	70	2		Y	-0-		26
12		124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		Y	-0-		26
01		124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-		26
*02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		26

UNIVERSITY "4A"				WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6220 - 6236	
09		184 R	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	Y	22	39
10		186 #	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	Y	22	61
11		180 #	146	-0-	-34	-0-	118	2	28	9	Y	25	33
12		186 #	176	-0-	-10	-0-	155	2	21	9	Y	19	52
01		186 #	178	-0-	-8	-0-	164	2	14	9	Y	13	17
*02		159 R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	Y	20	37

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563											
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-		320	2	12	9	Y	11	23	1	44
10	310 #	278	-0-	-32	-0-		265	2	13	9	Y	12			56
11	300 #	247	-0-	-53	-0-		235	2	12	9	Y	11	26	1	41
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-		309	2	11	9	Y	10			51
01	335 R	335	-0-	-0-	-0-		328	2	7	9	Y	6	24	1	33
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-		274	2	11	9	Y	10			43

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325			
09	332 R	332	-0-	-0-	-0-		320	2	12	9	Y	11	23	1	37
10	278 R	278	-0-	-0-	-0-		265	2	13	9	Y	12			49
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-		235	2	12	9	Y	11	26	1	34
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-		309	2	11	9	Y	10			44
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-		328	2	8	9	Y	7	24	1	27
*02	285 R	285	-0-	-0-	-0-		274	2	11	9	Y	10			37

SIMATA ENERGY, LLC		781975		UNIVERSITY 16	WELL #:	208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249	
09	2340 #	1248	-0-	-1092	-0-		1238	2	10	9	N	9			101
10	2108 #	1824	-0-	-284	-0-		1807	2	17	9	N	15			116
11	1980 #	1940	-0-	-40	-0-		1914	2	26	9	N	24			140
12	2046 #	1488	-0-	-558	-0-		1455	2	33	9	N	30			170
01	2046 #	1573	-0-	-473	-0-		1554	2	19	9	N	17			187
02	1820 #	1663	-0-	-157	-0-		1639	2	24	9	N	22	174	1	35

VISTA GRANDE (WOODFORD)		93998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS									
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		EDWARDS, WILLIAM	WELL #:	1	RRCID ->	278672	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	14709 - 18091	
09	10140 X	9545	-0-	-595	-0-		9545	3			N	-0-			-0-
10	10478 X	9926	-0-	-552	-0-		9926	3			N	-0-			-0-
11	10140 X	9413	-0-	-727	-0-		9413	3			N	-0-			-0-
12	10075 X	9448	-0-	-627	-0-		9448	3			N	-0-			-0-
01	9858 X	9246	-0-	-612	-0-		9246	3			N	-0-			-0-
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-						N	NO RPT			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD)		//CONT.// 93998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		//CONT.// 088581								
ACU 37		WELL #: 1H		RRCID -> 279685		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862		
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		15847 X	15847	-0-	-0-	14854 3	993 9	N	903	477
10		15097 X	13945	-0-	-1152	13069 3	876 9	N	796	302
11		16520 X	16520	-0-	-0-	15367 3	1153 9	N	1048	569
12		16425 X	16425	-0-	-0-	15362 3	1063 9	N	966	170
01		14742 X	14742	-0-	-0-	13669 3	1073 9	N	975	368
02		13636 X	NO RPT	-0-	-13636			N	NO RPT	368

KING OF THE HILL 33		WELL #: 1H		RRCID -> 289966		COMPL. DATE 04/23/2020		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912		
09		20547 X	20547	-0-	-0-	18768 3	1779 9	N	1617	538
10		18257 X	18257	-0-	-0-	16457 3	1800 9	N	1636	406
11		20245 X	20245	-0-	-0-	18484 3	1761 9	N	1601	630
12		19802 X	19802	-0-	-0-	18094 3	1708 9	N	1553	261
01		17982 X	17982	-0-	-0-	16370 3	1612 9	N	1465	593
02		10192 X	NO RPT	-0-	-10192			N	NO RPT	593

PORTER 49		WELL #: 1D		RRCID -> 290916		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710		
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		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		
09		990 #	989	-0-	-1	980 3	9 9	Y	8	10
10		1023 #	995	-0-	-28	983 3	12 9	Y	11	8
11		1245 R	1245	-0-	-0-	1235 3	10 9	Y	9	5
12		1023 #	651	-0-	-372	639 3	12 9	Y	11	4
01		1023 #	398	-0-	-625	388 3	10 9	Y	9	7
02		924 #	NO RPT	-0-	-924			Y	NO RPT	7

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	309	3	29	9	Y	26					89
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	315	3	18	9	Y	16	97	1			8
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	310	3	15	9	Y	14					22
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	272	3	15	9	Y	14					36
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	Y	15					51
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					51

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

09	180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

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
09	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
10	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
11	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
12	1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
01	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
*02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

09	14B DENY	404	-0-	404	818	404 3		N	-0-			12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818			N	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818			N	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818			N	-0-			12
01	14B2 EXT	406	-0-	406	1224	406 3		N	-0-			12
02	0 # NO RPT		-0-	-0-	1224			N	NO RPT			12

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

09	DLQ G-10	817	-0-	817	2211	817 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3281	1070 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	764	-0-	764	4045	764 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	817	-0-	817	4862	817 2		Y	-0-			-0-
*01	3000 N	718	-0-	-2282	2580	718 2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	864	-0-	-1936	644	864 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y	-0-			-0-
11	900 N	680	-0-	-220	-0-	680 2		Y	-0-			-0-
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
01	899 N	645	-0-	-254	-0-	645 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861 2		Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A			
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	678	2	29	9	Y	30
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	Y	23
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	641	2	21	9	Y	32
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	582	2	23	9	Y	12
01	868 N	538	-0-	-330	-0-	512	2	26	9	Y	21
02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	620	2	20	9	Y	21

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300			
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148			
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	509	2	29	9	Y	8
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	Y	2
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	554	2	31	9	Y	2
*12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	672	2	32	9	Y	3
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	589	2	32	9	Y	2
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	724	2	29	9	Y	2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	459	2	29	9	Y	26	32	1			8
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	28	1			2
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	180	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	113	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	178	2	29	9	Y	26	26	1			2

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	486	2	30	9	Y	27	33	1			8
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	532	2	31	9	Y	28	28	1			2
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	503	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775 N	528	-0-	-247	-0-	469	2	59	9	Y	54	54	1			3
02	DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	589	2	61	9	Y	55	53	1			5

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153								
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC		827681		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A								
HENDERSON, M. F.		WELL #: 158														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
 HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

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
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2	Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661

09	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3	N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			22
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			22
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			22
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			22
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			22
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			22

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2873	3	12	9	Y	11	37
10	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2776	3	9	9	Y	8	45
11	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	2880	3	11	9	Y	10	55
12	3162 X	3031	-0-	-131	-0-	3007	3	24	9	Y	22	77
01	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21	98
02	2688 X	2468	-0-	-220	-0-	2459	3	9	9	Y	8	106

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1 9	Y	1	13
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1 9	Y	1	14
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	18	3	1 9	Y	1	15
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1 9	Y	1	16
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1 9	Y	1	17
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	23	3	1 9	Y	1	18

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1 9	Y	1	13
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1 9	Y	1	14
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1 9	Y	1	15
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1 9	Y	1	16
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1 9	Y	1	17
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1 9	Y	1	18

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-	92
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-	92
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-	92
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-	92
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3		Y	-0-	92
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	99	3		Y	-0-	92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735		
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		Y	-0-	42
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-	42
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	42
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	42
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42

INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		423656		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		Y	-0-	-0-	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-	-0-	
11	960 N	591	-0-	-369	-0-	591	2		Y	-0-	-0-	
12	868 N	422	-0-	-446	-0-	422	2		Y	-0-	-0-	
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-	-0-	
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2		Y	-0-	-0-	

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A		
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2 9	Y	2	30
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1 9	Y	1	31
11	1200 N	724	-0-	-476	-0-	722	2	2 9	Y	2	33
12	1054 N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1 9	Y	1	34
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1 9	Y	1	35
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1 9	Y	1	36

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
WMM OPERATING, LLC				945289									
FOSTER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	134103	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4858	PERF. 4704 - 4762		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HODGE, J. H.		WELL #:		4A	RRCID ->	140999	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4754 - 4764		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	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-
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAHA (DEVONIAN)		WELL #:		94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.11601 - 11776		
09	7920	X	5284	-0-	-2636	-0-	5284	3	Y	-0-			-0-
10	8149	X	7948	-0-	-201	-0-	7948	3	Y	-0-			-0-
11	7770	X	7035	-0-	-735	-0-	7035	3	Y	-0-			-0-
12	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			-0-
01	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-			Y	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	14369	-0-	14369	41146	14369 3		Y	-0-			93
10		63358 X	22212	-0-	-41146	-0-	22206 3	6 9	Y	5			98
11		22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22151 3	6 9	Y	5			103
12		27466 X	20031	-0-	-7435	-0-	20022 3	9 9	Y	8			111
01		27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27497 3	7 9	Y	6			117
*02		24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	24710 3	4 9	Y	4			121

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-

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

09		8940 N	7763	-0-	-1177 B	-0-	7763 2		N	-0-			-0-
10		8742 N	8359	-0-	-383 B	-0-	8359 2		N	-0-			-0-
11		8280 N	7878	-0-	-402 B	-0-	7878 2		N	-0-			-0-
12		8058 N	8058	-0-	-0- B	-0-	8058 2		N	-0-			-0-
01		8427 N	8427	-0-	-0- B	-0-	8427 2		N	-0-			-0-
02		7364 N	4702	-0-	-2662 B	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
 HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2400 N	1485	-0-	-915 B	-0-	1485 3		Y	-0-			50
10		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2589 3	3 9	Y	3			53
11		2370 N	2242	-0-	-128 B	-0-	2239 3	3 9	Y	3			56
12		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2030 3	7 9	Y	6			62
01		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569 3	6 9	Y	5			67
*02		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2107 3	2 9	Y	2			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155		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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1887								
09	26070	16734	-0-	-9336 B	-7449	16734 3	N	-0-			-0-
10	26939	26271	-0-	-668 B	-8117	26271 3	N	-0-			-0-
11	26070	26336	-0-	266 B	-7851	26336 3	N	-0-			-0-
12	26939	24274	-0-	-2665 B	-10516	24274 3	N	-0-			-0-
01	26939	31147	-0-	4208 B	-6308	31147 3	N	-0-			-0-
02	24332	26873	-0-	2541 B	-3767	26873 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3767								

TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5940 N	4734	-0-	-1206 B	-0-	4734 3	Y	-0-			6
10	5239 N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935 3	7 9 Y	6	4 1		8
11	4584 N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580 3	4 9 Y	4	2 8		10
12	5783 N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782 3	1 9 Y	1	4 1		7
01	5882 N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882 3	Y	-0-	4 1		3
*02	5671 N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671 3	Y	-0-			3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WWM OPERATING, LLC		945289									
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289											
WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2074 -	2380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
09	15582	8286	-0-	-7296	-0-	8286	3				N	-0-			107
10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279	3				N	-0-			107
11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3				N	-0-			107
12	14354 R	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3				N	-0-			107
01	15155 R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3				N	-0-			107
*02	10796 R	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3				N	-0-			107

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			
09	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4237	2	13	9		N	12			91
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4	9		N	4			95
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19	9		N	17			112
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2				N	-0-			112
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2				N	-0-			112
*02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2				N	-0-			112

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES							
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 -	10110			
09	DLQ G-10	11059	-0-	11059	30314	11058	3	1	9		Y	1			119
10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346	3	8	9		Y	7			126
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893	3	6	9		Y	5			131
12	23963 X	11675	-0-	-12288	-0-	11663	3	12	9		Y	11	80	1	62
01	19251 X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17	9		Y	15			77
02	16576 X	10244	-0-	-6332	-0-	10234	3	10	9		Y	9			86

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

09	DLQ G-10	752	-0-	752	1583	752	3			Y	-0-					1
10	2367 N	784	-0-	-1583	-0-	784	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	DLQ G-10	249	-0-	249	2650	248	3	1	9	Y	1					156
10	DLQ G-10	8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9					165
11	18198 X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9					174
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	106	1			80
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14					94
02	7784 X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8					102

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

09	28770 X	15061	-0-	-13709	-0-	15038	3	23	9	N	21					129
10	30287 X	29384	-0-	-903	-0-	29359	3	25	9	N	23					152
11	29310 X	25306	-0-	-4004	-0-	25244	3	62	9	N	56					208
12	30287 X	23546	-0-	-6741	-0-	23502	3	44	9	N	40	181	1			67
01	29594 X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68					135
02	26544 X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62					197

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	3250	1144	3	Y	-0-		68
10	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	5945	2695	3	Y	-0-		68
11		2900 N	1872	-0-	-1028	4917	1872	3	Y	-0-		68
12		3100 N	1261	-0-	-1839	3078	1261	3	Y	-0-		68
01		3100 N	1792	-0-	-1308	1770	1792	3	Y	-0-		68
*02		2800 N	1646	-0-	-1154	616	1646	3	Y	-0-		68

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC		631506		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624				
09	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	3	N	-0-			30
10	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3	N	-0-			30
11	3450 X	2546	-0-	-904	-0-	2546	3	N	-0-			30
12	3565 X	2822	-0-	-743	-0-	2822	3	N	-0-			30
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3	N	-0-			30
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-			30

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414				
09	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	18520	7172	3	Y	-0-		55
10		30929 X	12409	-0-	-18520	-0-	12406	3	Y	3	9	58
11		10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10701	3	Y	2	9	60
12		11563 X	9918	-0-	-1645	-0-	9907	3	Y	11	9	70
01		12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	Y	7	9	76
02		11200 X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	Y	3	9	79

HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348				
09	7920 X	4931	-0-	-2989	-0-	4929	3	2	9	N	2	86
10	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9084	3	30	9	N	27	113
11	7710 X	7442	-0-	-268	-0-	7428	3	14	9	N	13	126
12	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7897	3	13	9	N	12	138
01	8463 X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11	149
02	7644 X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9	158

TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476					
09	DLQ	G-10	3553	-0-	3553	7897	3552	3	1	9	Y	1	5
10		11478 X	3581	-0-	-7897	-0-	3574	3	7	9	Y	6	8
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3566	3	2	9	Y	2	10
12		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	12
01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	19
*02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9	28

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

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
09	16260 X	9281	-0-	-6979	-0-	9246	3	35	9	N	32			168
10	17406 X	17406	-0-	-0-	-0-	17367	3	39	9	N	35			203
11	16020 X	14486	-0-	-1534	-0-	14443	3	43	9	N	39			242
12	16554 X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1	111
01	17391 X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44			155
02	15708 X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16			171

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

09	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2894	1225	3	4	9	Y	4			12
10	10072 X	7178	-0-	-2894	-0-	7158	3	20	9	Y	18	7	1	23
11	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4744	3	11	9	Y	10			33
12	3100 N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1	23
01	6244 X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1	16
02	6496 X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2			18

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

09	13290 X	12799	-0-	-491	-0-	12731	3	68	9	N	62			179
10	13733 X	2729	-0-	-11004	-0-	2711	3	18	9	N	16			195
11	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17695	3	77	9	N	70			265
12	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15320	3	64	9	N	58	185	1	138
01	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66			204
02	16576 X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55			259

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

09	5580 #	4282	-0-	-1298	-0-	4272	3	10	9	N	9			71
10	8204	7450	-0-	-754	-0-	7421	3	29	9	N	26			97
11	6480	6023	-0-	-457	-0-	5994	3	29	9	N	26			123
12	6696	6560	-0-	-136	-0-	6515	3	45	9	N	41			164
01	6696	6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1	22
02	6048	5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35			57

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2021

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2		N	-0-			1
10		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-			1
11		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2		N	-0-			1
12		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			1
01		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2		N	-0-			1
*02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2		N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315														
09		180 N	77	-0-	-103	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	4185	-0-	1185	1185	4185	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	2519	-0-	-581	604	2519	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2712	-0-	-388	216	2712	2		N	-0-			-0-
02		2044 X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262														
09		4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
10		4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
11		4560 X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
12		4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
01		4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
02		4144 X	3828	-0-	-316	-0-	3828	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286														
09		3870 X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
01		3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02		3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3195	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														
09		10590 X	6963	-0-	-3627	-0-	6963	2		N	-0-			-0-
10		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2		N	-0-			-0-
11		10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
12		8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
01		12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2		N	-0-			-0-
02		9940 X	6182	-0-	-3758	-0-	6182	2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327														
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860														
09		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
10		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
11		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			18
12		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		N	-0-			18
*01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	12	1	4306	2	N	-0-		18
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-				N	NO RPT			18

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12770 - 16549
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
09		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
10		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-		-0-
11		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3224	-0-	124	124	372	1	N	-0-	2852 2	-0-
*01		2083 N	1959	-0-	-124	-0-	24	1	N	-0-	1935 2	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MOORE-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.	16012 - 16014
09		2100 X	1316	-0-	-784	-0-	31	1	Y	-0-		44
10		3100 N	3300	-0-	200	200	81	1	Y	-0-		44
11		2415 N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2	Y	-0-		44
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2464	2	Y	-0-		44
01		2170 X	2112	-0-	-58	-0-	2034	2	Y	-0-		44
02		1960 X	1883	-0-	-77	-0-	1883	2	Y	-0-		44

XTO ENERGY INC.				945936								
LIGON, S E 20		WELL #:		1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12742 - 12986
09	DLQ	G-10	2319	-0-	2319	6259	2319	3	Y	-0-		17
10	DLQ	G-10	3685	-0-	3685	9944	3685	3	Y	-0-		17
11		12663 X	2719	-0-	-9944	-0-	2719	3	Y	-0-		17
12		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3	Y	-0-		17
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3	Y	-0-		17
02		3052 X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3	Y	-0-		17

LIGON, S E 20		WELL #:		2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	13580 - 14870
09	DLQ	G-10	3447	-0-	3447	8660	3447	3	Y	-0-		93
10	DLQ	G-10	6510	-0-	6510	15170	6510	3	Y	-0-		93
11		19778 X	4608	-0-	-15170	-0-	4608	3	Y	-0-		93
12		5208 X	3587	-0-	-1621	-0-	3587	3	Y	-0-		93
01		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3	Y	-0-		93
02		5880 X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3	Y	-0-		93

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
09		29580 X	20423	-0-	-9157	-0-	20423	2	N	-0-		-0-
10		30566 X	29665	-0-	-901	-0-	29665	2	N	-0-		-0-
11		29580 X	21661	-0-	-7919	-0-	21661	2	N	-0-		-0-
12		30566 X	15428	-0-	-15138	-0-	15428	2	N	-0-		-0-
01		30566 X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2	N	-0-		-0-
02		26796 X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100
09		5220 X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2	N	-0-		-0-
10		5394 X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2	N	-0-		-0-
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2	N	-0-		-0-
12		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2	N	-0-		-0-
01		5301 X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2	N	-0-		-0-
02		4872 X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2	N	-0-		-0-

WHAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
COLGATE OPERATING, LLC				167327								
F SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2	N	-0-			-0-
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2	N	-0-			-0-
11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2	N	-0-			-0-
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	372	1	N	-0-	11952	2	-0-
*01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	12483	2	-0-
02	1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-			N	NO RPT			-0-

F SCOTT 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A	
09	10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2	N	-0-			110
10	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2	N	-0-			110
11	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2	N	-0-			110
12	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2	N	-0-			110
*01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2	N	-0-			110
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			110

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	
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-	
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAR-WINK (WOLFCAMP)		95122 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
UNIVERSITY 32-21		WELL #: 1		RRCID -> 291599		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500		PERF.12181 - 12213					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	67	2			N	-0-			113
10	14B2 EXT	31	-0-	31	98	98	31	2			N	-0-			113
*11	28	56	-0-	28	126	126	56	2			N	-0-			113
*12	199 R	73	-0-	-126	-0-	-0-	73	2			N	-0-			113
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			113
*02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			113

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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-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					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-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					
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	33	9	Y	30	12	1	34
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	43	1	34
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	36	30	1	40
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	40	26	1	54
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	28	49	1	33
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	10			43

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC		617484		RRCID -> 182803		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165							
UNIVERSITY 18-6		WELL #: 1													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021															

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 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
09	1500 #	924	-0-	-576	-0-	924 2		N	-0-			-0-
10	1550 #	830	-0-	-720	-0-	830 2		N	-0-			-0-
11	1440 #	633	-0-	-807	-0-	633 2		N	-0-			-0-
12	1488 #	1209	-0-	-279	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
01	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991 2		N	-0-			-0-
02	868 #	587	-0-	-281	-0-	587 2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		Y	-0-			-0-
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		Y	-0-			-0-
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		Y	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	811	-0-	811	-0-	811 3		Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			-0-

REATA ENERGY, INC. 696090
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 3		N	-0-			-0-
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3		N	-0-			-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 3		N	-0-			-0-
12	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3		N	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3		N	-0-			-0-
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)		//CONT.//		95138 464	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	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	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			125
10	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2	N	-0-			125
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	675	2	N	-0-			125
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			125
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			125
02	644 N	506	-0-	-138	-0-	506	2	N	-0-			125

TWO P PARTNERS, LLC				875088		CAPACITY			CNTY: WARD			
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	Y	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
ESTES, W. A.		WELL #:		85	RRCID ->	129485	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2402 - 2467	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON -A-				WELL #:	17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2362 - 3118
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2	N	-0-			43
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			43
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			43
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2	N	-0-			43
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			43
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			43

JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2334 - 2520
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WARD-ESTES, NORTH TWO P PARTNERS, LLC JOHNSON -A-		//CONT.// 95152 001 //CONT.// 875088		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 21		RRCID -> 291387		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2375 - 3122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	161	-0-	161	161	160	2	1	9	N	1			1
10	321 X	160	-0-	-161	-0-	160	2			N	-0-			1
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	204	2	42	9	N	38			39
12	248 X	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-			39
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			39
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			39

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 1419		RRCID -> 291425		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2475 - 2714				
*09	503 X	503	-0-	-0-	-0-	326	2	177	9	Y	161	112	1	49
*10	122 X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	Y	55	57	1	47
*11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	30	2	133	9	Y	121	130	1	38
*12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	39	2	147	9	Y	134	153	1	19
*01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	41	2	198	9	Y	180	163	1	36
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	44	2	246	9	Y	224	210	1	50

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 99 R		RRCID -> 291491		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3354		PERF. 2975 - 3113				
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	33	2	108	9	Y	98	84	1	14
*10	0 W	142	-0-	142	142	12	2	130	9	Y	118	101	1	31
*11	0 W	420	-0-	420	562	323	2	97	9	Y	88	103	1	16
*12	956 X	394	-0-	-562	-0-	288	2	106	9	Y	96	101	1	11
*01	155 X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	Y	66	64	1	13
02	392 N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	72	1	14

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 183R		RRCID -> 291495		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2596 - 2796				
*10	9579 X	319	-0-	-9260	-0-	30	2	289	9	Y	263	257	1	6
*11	9270 X	158	-0-	-9112	-0-	101	2	57	9	Y	52	44	1	14
*12	9579 X	266	-0-	-9313	-0-	114	2	152	9	Y	138	138	1	14
*01	9579 X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	Y	167	160	1	21
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	94	2	187	9	Y	170	173	1	18

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2574 - 2758				
*03	0	164	-0-	164	164	23	2	141	9	Y	128	113	1	15
*04	0	212	-0-	212	376	25	2	187	9	Y	170	165	1	20
*05	0	228	-0-	228	604	19	2	209	9	Y	190	191	1	19
*06	0	107	-0-	107	711	10	2	97	9	Y	88	97	1	10
*07	0	80	-0-	80	791	36	2	44	9	Y	40	49	1	1
*08	0	208	-0-	208	999	59	2	149	9	Y	135	110	1	26
*09	0 W	229	-0-	229	1228	44	2	185	9	Y	168	178	1	16
*10	0 W	359	-0-	359	1587	40	2	319	9	Y	290	280	1	26
*11	0 W	359	-0-	359	1946	37	2	322	9	Y	293	280	1	39
*12	0 W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	Y	306	314	1	31
*01	0 W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	Y	302	301	1	32
*02	3315 X	383	-0-	-2932	-0-	133	2	250	9	Y	227	250	1	9

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2683 - 2744				
*10	DELQ PR	97	-0-	97	97	16	2	81	9	Y	74	19	1	55
*11	9210 X	676	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	Y	446	449	1	52
*12	9517 X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	Y	30	24	1	58
*01	9517 X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	Y	57	57	1	58
02	644 N	119	-0-	-525	-0-	65	2	54	9	Y	49	49	1	58

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		813R	RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 -	2600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		0 W	221	-0-	221	221	41 2	180 9	Y	164	159 1		5
*11		0 W	282	-0-	282	503	114 2	168 9	Y	153	145 1		13
*12		0 W	221	-0-	221	724	156 2	65 9	Y	59	62 1		10
*01		0 W	188	-0-	188	912	137 2	51 9	Y	46	49 1		7
*02		1075 X	163	-0-	-912	-0-	122 2	41 9	Y	37	37 1		7

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)				95152 475	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #:		54	RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5715 -	8862
09	3866	3433	-0-	-433	-0-	3405 2	28 9	N		25	22 1		14
10	3896	3498	-0-	-398	-0-	3467 2	31 9	N		28	24 1		18
11	3116	3058	-0-	-58	-0-	3029 2	29 9	N		26	31 1		13
12	3100	3354	-0-	254	254	3345 2	9 9	N		8	17 1		4
01	3100	2351	-0-	-749	-0-	2347 2	4 9	N		4			8
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-			N		-0-			8

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		1301	RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208 -	11218
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HALLEY, S.				148113									
WELL #:		12		RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 -	11177	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HALLEY, S. M.				148113									
WELL #:		601		RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 -	11016	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEINER (MCKEE)			//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
HALLEY, S. M.			WELL #:		247	RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 11156 - 11465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEINER (YATES, UPPER)					95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER		
FUELED RESOURCES INC					288421								
SUN-HALLEY			WELL #:		3 U	RRCID -> 021052		COMPL. DATE 09/03/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN-HALLEY			WELL #:		5	RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-		-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-		-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-		-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ			WELL #:		1	RRCID -> 202038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1583 - 1626	
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	495	2	44	9	N	40	166 1	66
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	511	2	87	9	N	79		145
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	443	2	81	9	N	74		219
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	349	2	70	9	N	64	186 1	97
01	589 N	167	-0-	-422	-0-	106	2	61	9	N	55		152
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	257	2	63	9	N	57		209

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
10	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1283 2		Y	-0-			-0-
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360 2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	1082	-0-	-94	-0-	1082 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053737		COMPL. DATE 09/22/1972		TOTAL DEPTH 4568		PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2876 - 4316		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957 2		N	-0-			-0-
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2		N	-0-			-0-
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820 2		N	-0-			-0-
12	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390 2		N	-0-			-0-
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
*02	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2		N	-0-			-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3952 - 4565		
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1778 2	100 9	N	91	187 1		102
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1707 2	44 9	N	40			142
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694 2	17 9	N	15			157
12	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1906 2	9 9	N	8			165
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1794 2	19 9	N	17			182
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1626 2	46 9	N	42	184 1		40

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 3453 - 4266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3854 - 4126		
09	1470 N	177	-0-	-1293	-0-	177 2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	307	-0-	-1009	-0-	307 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		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4740 X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2		Y	-0-	4	1	4
10	4898 X	3525	-0-	-1373	-0-	3523	2	2 9	Y	2	5	1	1
11	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4502	2	7 9	Y	6	6	1	1
12	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4 9	Y	4	4	1	1
01	4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4 9	Y	4	4	1	1
*02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	2	4 9	Y	4	4	1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3347 - 3381	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	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	
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-	-0-
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2		N	-0-	-0-
12	2697 N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2		N	-0-	-0-
01	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2		N	-0-	-0-
02	2324 N	1786	-0-	-538	-0-	1786	2		N	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161	
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-	-0-
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2		Y	-0-	-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-	-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-	-0-
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2		Y	-0-	-0-
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 4013 - 4232	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412			
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
09		259 N	259	-0-	-0-	37 1	222 2	N	-0-		-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	42 1	255 2	N	-0-		-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	39 1	37 2	N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0-	40 1	264 2	N	-0-		-0-
*01		292 N	292	-0-	-0-	38 1	254 2	N	-0-		-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84			N	NO RPT		-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584			
09		634 N	634	-0-	-0-	80 1	554 2	Y	-0-		27
10		640 N	640	-0-	-0-	76 1	564 2	Y	-0-		27
11		231 N	231	-0-	-0-	70 1	161 2	Y	-0-		27
12		612 N	612	-0-	-0-	69 1	543 2	Y	-0-		27
*01		574 N	574	-0-	-0-	64 1	510 2	Y	-0-		27
02		224 N	NO RPT	-0-	-224			Y	NO RPT		27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)		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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOBLIN 56-2-35		WELL #: 1		RRCID -> 243261		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE & BAKER		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			
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-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 MECO IV HOLDCO, LLC 557074
 DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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					
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	252	-0-	252	293	252	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
*02	293 R	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-				-0-

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
SUNDOWN ENERGY LP		829482													
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINK, S. (MONTOKA-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					
09	3510 X	3350	-0-	-160	-0-	3328	3	22	9	N	20				165
10	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25				190
11	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17				207
12	3782 X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1		77
01	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20				97
02	3136 X	3086	-0-	-50	-0-	3061	3	25	9	N	23				120

BRAZOS AMINE TREATER, LLC		089994						CNTY: WINKLER							
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780						CNTY: WINKLER							
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412						CNTY: WINKLER							
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-			124
10		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 2		Y	-0-			124
11		3000 N	3518	-0-	518	518	3518 2		Y	-0-			124
12		1450 N	932	-0-	-518	-0-	932 2		Y	-0-			124
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-			124
*02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2021

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
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			
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		0 N	-0-	-0- B	-9768			N	-0-			-0-
10		0 N	6527	-0- B	-3241	3763 2	2764 9	N	2513	2030 0		483
11		0 N	227	-0- B	-3014	139 2	88 9	N	80	359 0		204
12		0 N	705	-0- B	-2309	328 2	377 9	N	343	370 0		177
01		1959 X	4268	-0- B	-0-	2325 2	1943 9	N	1766	1722 0		221
*02		2976 X	2976	-0- B	-0-	1608 2	1368 9	N	1244	1081 0		384

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-7				WELL #: 1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007	- 10424			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389			
09	240 N	51	-0-	-189 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	1	-0-	-299 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764	- 11950			
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	3 1	39 2	N	-0-			51
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3 1	45 2	N	-0-			51
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	3 1	43 2	N	-0-			51
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	3 1	47 2	N	-0-			51
01	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2		N	-0-			51
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2		N	-0-			51

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873												
MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:		23EH RRCID -> 288373		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	DLQ	G-10	54365	-0-	54365	B	315493	52030	2	2335	9	Y	2123	2153	0	390
10	368613	X	53120	-0-	-315493	B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0	388
11	26116	X	26116	-0-	-0-	B	-0-	23774	2	2342	9	Y	2129	1974	0	543
12	23715	X	-0-	-0-	-23715	B	-0-					Y	-0-			27
01	23715	X	-0-	-0-	-23715	B	-0-					Y	-0-			27
02	21420	X	-0-	-0-	-21420	B	-0-					Y	-0-			27

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:		21EH RRCID -> 288385		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460					
09	DLQ	G-10	55526	-0-	55526	B	323402	52979	2	2547	9	Y	2315	2348	0	421
10	373506	X	50104	-0-	-323402	B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0	418
11	24335	X	24335	-0-	-0-	B	-0-	21936	2	2399	9	Y	2181	2145	0	454
12	24025	X	-0-	-0-	-24025	B	-0-					Y	-0-			33
01	24025	X	-0-	-0-	-24025	B	-0-					Y	-0-			33
02	21700	X	-0-	-0-	-21700	B	-0-					Y	-0-			33

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:		22EH RRCID -> 288897		COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490					
09	46473	X	46473	-0-	-0-	B	-0-	44626	2	1847	9	N	1679	1704	0	264
10	25079	X	21965	-0-	-3114	B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0	263
11	25386	X	25386	-0-	-0-	B	-0-	22601	2	2785	9	N	2532	2508	0	287
12	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-			15
01	25079	X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-			15
02	22652	X	-0-	-0-	-22652	B	-0-					N	-0-			15

NOBLE ENERGY INC				WELL #:		611665		RRCID -> 291226			COMPL. DATE 02/07/2020			TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426		
CALAMITY JANE A-2				2136H												
09	32400	X	33144	-0-	744	B	-381649	866	1	29165	2	Y	2801	2801	0	-0-
								32	4	3081	9					
10	33480	X	31728	-0-	-1752	B	-381649	1246	1	585	2	Y	2755	2750	0	5 8
								26772	3	94	4					
11	32400	X	30195	-0-	-2205	B	-381649	1305	1	560	2	Y	2485	2480	0	5 8
								25537	3	59	4					
12	33480	X	29044	-0-	-4436	B	-381649	1275	1	581	2	Y	2492	2489	0	3 8
								24355	3	92	4					
*01	33480	X	26278	-0-	-7202	B	-381649	1200	1	634	2	Y	2231	2226	0	5 8
								21885	3	105	4					
02	30240	X	23094	-0-	-7146	B	-381649	1091	1	574	2	Y	1967	1966	0	1 8
								19164	3	101	4					

SVEN PERMIAN, LLC				WELL #:		831420		RRCID -> 290637			COMPL. DATE 01/22/2019			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591		
BOREAS B				8H												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			148
12	64310	X	64310	-0-	-0-	B	-0-	63947	2	363	9	N	330	183	1	295
01	85073	X	85073	-0-	-0-	B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1	295
*02	74310	X	74310	-0-	-0-	B	-0-	73947	2	363	9	N	330	371	1	254

XTO ENERGY INC.				WELL #:		945936		RRCID -> 278758			COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887		
LA ESCALERA				3301D												
09	DLQ	G-10	1237	-0-	1237	B	3204	1208	2	29	9	Y	26			363
10	DLQ	G-10	1314	-0-	1314	B	4518	1310	2	4	9	Y	4			367
11	5841	X	1323	-0-	-4518	B	-0-	1314	2	9	9	Y	8			375
12	1271	N	1219	-0-	-52	B	-0-	1190	2	29	9	Y	26			401
01	1302	N	1300	-0-	-2	B	-0-	1300	2			Y	-0-			401
02	1232	N	1224	-0-	-8	B	-0-	1224	2			Y	-0-			401

WORSHAM (CHERRY CANYON)		98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-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		
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-			7
10	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-			7
11	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2			Y	-0-			7
12	527 #	278	-0-	-249	-0-	278	2			Y	-0-			7
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			7
*02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-			7

EVANS, N. T.				WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		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-

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ANTHONY, H. F.				WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EVANS, N. T.				WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

ANTHONY, H. F.				WELL #: 10		RRCID -> 291782		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5776 - 6096		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

09	1350 #	1214	-0-	-136	-0-	955	2	259	9	Y	235	260	1			57
10	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1583	2	235	9	Y	214	177	1			94
11	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1354	2	178	9	Y	162	171	1			85
12	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1598	2	174	9	Y	158	169	1			74
01	2631 R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1			78
*02	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1			127

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

09	1470 #	1307	-0-	-163	-0-	1204	2	103	9	Y	94	104	1			67
10	1519 #	1351	-0-	-168	-0-	1257	2	94	9	Y	85	71	1			81
11	840 #	838	-0-	-2	-0-	766	2	72	9	Y	65	69	1			77
12	1364 #	562	-0-	-802	-0-	493	2	69	9	Y	63	68	1			72
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	67	65	1			74
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	54	35	1			93

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-					N	30					97
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-					N	23					120
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-					N	24					144
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-					N	30					174
*02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-					N	16					190

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	114	2	12	9	Y	11		98
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13	17 1	94
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231	2	20	9	Y	18	17 1	95
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	17 1	97
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17 1	92
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16 1	95

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			73
10	1426 N	948	-0-	-478	-0-	947	2	1	9	N	1		74
11	1320 N	1063	-0-	-257	-0-	1061	2	2	9	N	2		76
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1268	2	1	9	N	1		77
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1		78
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1		79

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	52	-0-	52	139	41	2	11	9	Y	10		88
10	139 X	-0-	-0-	-139	-0-				Y	2			90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			90
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	7			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			111

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	48	-0-	-192	-0-	23	2	25	9	Y	23			23
10	279 N	67	-0-	-212	-0-	64	2	3	9	Y	3			26
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			26
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16			42
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11			53
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20			73

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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	750 N	700	-0-	-50	-0-	57	1	643	2	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-			-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	802	-0-	-248	-0-	3	1	799	2	N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	N	-0-			-0-
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	4	1	1154	2	N	-0-			-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																			
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283																			
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-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																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620																			
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																			
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682																			
09	5130	X	5079	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	4982	3	97	9	N	88	182	1			144
10	5301	X	5131	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	5015	3	116	9	N	105	171	1			78
11	5250	X	5113	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	5013	3	100	9	N	91					169
12	5425	X	5316	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1			101
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5709	3	121	9	N	110	169	1			42
*02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					42

COLGATE OPERATING, LLC 167327																			
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472																			
09	3060	X	71	-0-	-2989	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.//		167327								
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662	
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 2		Y	-0-			69
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			69
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			69
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			69
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		Y	-0-			69
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200 2		Y	-0-			69

PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470	
09	3360 X	3252	-0-	-108	-0-	3252 2		N	-0-			-0-
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3300	-0-	-110	-0-	3300 2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2935	-0-	-117	-0-	2935 2		N	-0-			-0-

PRI OPERATING, LLC				676550								
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502	
09	4050 X	3924	-0-	-126	-0-	3924 3		Y	-0-			-0-
10	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3990 3		Y	-0-			-0-
11	4050 X	3952	-0-	-98	-0-	3952 3		Y	-0-			-0-
12	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	3981 3		Y	-0-			-0-
01	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007 3		Y	-0-			-0-
02	3640 X	3637	-0-	-3	-0-	3637 3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792	
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02	588 N	221	-0-	-367	-0-	221 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

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	360 N	223	-0-	-137	-0-	223 2		N	-0-			-0-
10	372 N	189	-0-	-183	-0-	189 2		N	-0-			-0-
11	360 N	177	-0-	-183	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
*02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

09	3090 X	2282	-0-	-808	-0-	2282 2		N	-0-			45
10	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-			45
11	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474 2		N	-0-			45
12	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			45
01	4650 X	4510	-0-	-140	-0-	4510 2		N	-0-			45
02	4200 X	2473	-0-	-1727	-0-	2473 2		N	-0-			45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

09	1080 N	818	-0-	-262	-0-	818 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	839	-0-	-181	-0-	839 2		N	-0-			-0-
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	811 2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	602 2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			59
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			59
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			59
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			59
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-			59
*02	2800 N	3351	-0-	551	551	3351 2		N	-0-			59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

09	9690 X	3462	-0-	-6228	-0-	3462 2		N	-0-			140
10	81073 X	81073	-0-	-0-	-0-	81073 2		N	-0-			140
11	53529 X	53529	-0-	-0-	-0-	53529 2		N	-0-			140
12	70410 X	70410	-0-	-0-	-0-	70410 2		N	-0-			140
01	117593 X	117593	-0-	-0-	-0-	117593 2		N	-0-			140
*02	79349 X	79349	-0-	-0-	-0-	79349 2		N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-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-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A					
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-					
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-	-0-					
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-	-0-					
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-					

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-					

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500					
09	7620 X	6532	-0-	-1088	-0-	6532	2	N	-0-	94					
10	7874 X	1730	-0-	-6144	-0-	1730	2	N	-0-	94					
11	7620 X	3323	-0-	-4297	-0-	3323	2	N	-0-	94					
12	7874 X	4216	-0-	-3658	-0-	4216	2	N	-0-	94					
01	7688 X	4289	-0-	-3399	-0-	4289	2	N	-0-	94					
02	6104 X	3183	-0-	-2921	-0-	3183	2	N	-0-	94					

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT	-0-					

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID -> 212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581					
09	1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	2	N	-0-	122					
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	122					
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	122					
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	122					
01	1271 N	848	-0-	-423	-0-	848	2	N	-0-	122					
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	122					

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696										
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.	14011 - 14088		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	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		
09	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2		N	-0-			15
10	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2		N	-0-			15
11	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2		N	-0-			15
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2		N	-0-			15
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-			N	-0-			15
*02	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2		N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.	16881 - 17173		
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	N/A		
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	60	1	605	2	N	-0-		-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-		-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	2	N	-0-		-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-		-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	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-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.	16444 - 16832		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16349 X	16349	-0-	-0-	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
10	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
11	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
12	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
01	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
*02	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

09	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	1177	1	8476	2	N	-0-					-0-
10	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1468	1	10561	2	N	-0-					-0-
11	8130 X	4554	-0-	-3576	-0-	556	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	8401 X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	5235	2	N	-0-					-0-
01	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*02	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					6
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					6
12	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					6
*01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
*02	2800 N	3166	-0-	366	-0-	366	2			N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					104
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					104
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					104
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					104
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					104
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					104

WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8610 X	7828	-0-	-782	-0-	7675 3	153 9	Y	139	177 1		191
10		8835 X	7675	-0-	-1160	-0-	7556 3	119 9	Y	108	184 1		115
11		8550 X	7358	-0-	-1192	-0-	7211 3	147 9	Y	134			249
12		8835 X	7844	-0-	-991	-0-	7650 3	194 9	Y	176	184 1		241
*01		8401 X	7432	-0-	-969	-0-	7390 3	42 9	Y	38	188 1		91
*02		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	6990 3	163 9	Y	148	168 1		71

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11905 - 12038	
09		2880 X	2701	-0-	-179	-0-	2673 3	28 9	Y	25			181
10		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2664 3	75 9	Y	68	173 1		76
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		Y	-0-			76
12		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	2641 3		Y	-0-			76
01		2852 N	2655	-0-	-197	-0-	2655 3		Y	-0-			76
02		2576 X	2363	-0-	-213	-0-	2363 3		Y	-0-			76

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.	12778 - 13024	
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-

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

TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3223 - 4114	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886									
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4042 - 4064	
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			23
10		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			23
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			23
12		372 N	3	-0-	-369	-0-	3 3		N	-0-			23
01		403 N	3	-0-	-400	-0-	3 3		N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152								
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-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
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-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
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-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
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-

MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					139
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30					169
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2	N	-0-	571
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4895 2	3 9 N	3	574
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2	N	-0-	574
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2	N	-0-	574
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7181 2	3 9 N	3	577
*02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200 2	3 9 N	3	580

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	173
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL	
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
ACORN OIL & GAS, LLC		003609							
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66		Y	-0-	145
10	DLQ G-10	11	-0-	11	77		Y	1	146
11	DLQ G-10	56	-0-	56	133	10 1	6 9 Y	5	151
12	DLQ G-10	61	-0-	61	194	50 1	11 9 Y	10	80
01	194 N	-0-	-0-	-194	-0-		Y	-0-	80
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT	80

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ACORN OIL & GAS, LLC		003609											
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	10 1	1 9	Y	1			10
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	72	50 1	11 9	Y	10			20
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	124	50 1	2 9	Y	2	22 1		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		56 N NO RPT	-0-	-0-	-56	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670											
CANON "63" A		WELL #:		4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
02	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS										
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670																
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049										
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68-		WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432										
SLAUGHTER 26		WELL #: 2																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457										
NOELKE B		WELL #: 2201																
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					336
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					336
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	N	3					339
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-	213	0			126
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					129
*02	812	N	785	-0-	-27	-0-	-0-	785	2			N	-0-					129

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(GWN415)

04/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS